
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH II LLC		040205											
MORRISON POTOMAC A999		WELL #:	1	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOCKE 14		WELL #:	1	RRCID ->	227413	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN & BORELLI, INC. ANNA LEE		WELL #:	1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9028 - 9238		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BE ANADARKO II, LLC WOOD		WELL #:	4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAINARD LEASE 13		WELL #:	3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MMGL TXPH, LLC HEFLEY 47		WELL #:	6	RRCID ->	234788	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455						
HOLT				WELL #: 2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218	- 7234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
BOWERS B				WELL #: 2A	RRCID -> 166110	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF.19560	- 19576	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	- 3338	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #:	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210	- 2751	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER								
J. W. RESOURCES INC.				427974											
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT-KIMBRELL 176				WELL #: 1	RRCID -> 295287	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.				487415	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 - 3916							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740 - 5750							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799 - 13825							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75				WELL #: 1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEY, BITZIE A45				WELL #: 2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON OUACHITA A522				WELL #: 1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11359	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER -C-				WELL #: 1037H	RRCID -> 275128	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 9138 - 10507		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
JONES TRUST -25-				WELL #:	4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9176 - 9212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES TRUST -25-				WELL #:	3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDRIK				WELL #:	1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEARSON, D.B.				WELL #:	7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DECK 18				WELL #:	7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

06	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10111	2	205	9	N	186	165	1			125
07	10571	X	10345	-0-	-226	-0-	10140	2	205	9	N	186	178	1			133
08	10788	X	10331	-0-	-457	-0-	10126	2	205	9	N	186	172	1			147
09	10440	X	9904	-0-	-536	-0-	9715	2	189	9	N	172	172	1			147
10	10788	X	10131	-0-	-657	-0-	9931	2	200	9	N	182	175	1			154
11	10320	X	9715	-0-	-605	-0-	9519	2	196	9	N	178	181	1			151

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

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 3875 - 6760

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
HODGES															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

HODGES, MINNIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7850 - 7936					
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-				45
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				45
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				45
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				45
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				45
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				45

BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1H		RRCID -> 288179		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7488 - 12575			
VIRGINIA 749															
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1087	2	215	9	N	195	189	1		224
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1028	2	204	9	N	185	251	1		158
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1298	2	222	9	N	202	176	1		184
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151	181	1		154
10	1240 N	803	-0-	-437	-0-	579	2	224	9	N	204	322	1		36
11	1440 N	802	-0-	-638	-0-	595	2	207	9	N	188	161	1		63

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 610		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 8648 - 8943			
CHAMBERS B															
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				33
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	-0-				33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1HR		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7531 - 12050			
MALINDA 745															
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	396	1	3571	2	N	325	378	1		140
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	409	1	3950	2	N	414	357	1		197
08	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	455	9	409	1	N	402	375	1		224
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	442	9	396	1	N	450	546	1		128
10	4805 X	923	-0-	-3882	-0-	495	9	409	1	N	467	376	1		219
11	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	396	1	3511	2	N	351	389	1		181
						386	9								

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 2		RRCID -> 295138		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 6812 - 6850			
CHUNN 923V															
06	780 X	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-				90
07	713 X	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-				90
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				90
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				90
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				90
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				90

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	29	1	2125	2	N	17				226
07	2511 N	2320	-0-	-191	-0-	19	9	2283	2	N	5				231
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	31	1	2430	2	N	20	182	1		69
09	2160 N	293	-0-	-1867	-0-	6	9	278	2	N	-0-				69
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	22	9	2714	2	N	13				82
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	15	1	2509	2	N	-0-				82
						31	1								
						14	9								
						28	1								

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	29	1	3321	2	N	98				190
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	108	9	3579	2	N	105	192	1		103
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	29	1	3557	2	N	94				197
09	3330 X	2134	-0-	-1196	-0-	116	9	2075	2	N	40	178	1		59
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	30	1	3449	2	N	103				162
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	103	9	3320	2	N	101	185	1		78
						15	1								
						44	9								
						30	1								
						113	9								
						28	1								
						111	9								

GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8				41
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	505	2	26	9	N	24	65	1		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-				-0-

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7				41
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	61	2	26	9	N	24	65	1		-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930												
06	810 N	643	-0-	-167	-0-	511	2	132	9	N	120	156 1 -0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
08	806 N	11	-0-	-795	-0-	11	2			N	-0-	-0-
09	630 N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-	-0-
COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484												
06	2760 X	2657	-0-	-103	-0-	2502	2	155	9	N	141	204
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2359	2	195	9	N	177	185 1 196
08	2852 X	2686	-0-	-166	-0-	2519	2	167	9	N	152	178 1 170
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2562	2	219	9	N	199	369
10	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	1846	2	353	9	N	321	372 1 318
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2579	2	248	9	N	225	363 1 180
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134												
06	5700 X	5683	-0-	-17	-0-	5639	2	44	9	N	40	96
07	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9379	2	34	9	N	31	127
08	7626 X	5825	-0-	-1801	-0-	5807	2	18	9	N	16	143
09	7380 X	6488	-0-	-892	-0-	6463	2	25	9	N	23	166
10	9269 X	8746	-0-	-523	-0-	8690	2	56	9	N	51	179 1 38
11	8970 X	7158	-0-	-1812	-0-	7133	2	25	9	N	23	61
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497												
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2298	2	486	9	N	442	165 1 470
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2454	2	438	9	N	398	689 1 179
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2378	2	424	9	N	385	340 1 224
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2312	2	355	9	N	323	341 1 206
*10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2526	2	526	9	N	478	347 1 337
*11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2278	2	437	9	N	397	734

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420	-	12664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	826 2	190 9	N	173	168 1			154
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	865 2	207 9	N	188	184 1			158
08		1147 N	924	-0-	-223	-0-	685 2	239 9	N	217	172 1			203
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	510 2	223 9	N	203	189 1			217
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	860 2	274 9	N	249	166 1			300
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1135 2	244 9	N	222	169 1			353

ALLISON PARKS (DOUGLAS)				01810 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619										
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	279615	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490	-	8590
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619										
BOWERS		WELL #:		2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656	-	12066
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	649 2		Y	-0-				40
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	536 2	2 9	Y	2				42
08		620 N	274	-0-	-346	-0-	274 2		Y	-0-				42
09		660 N	231	-0-	-429	-0-	231 2		Y	-0-				42
10		527 N	243	-0-	-284	-0-	243 2		Y	-0-				42
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-				42

BOWERS		WELL #:		2573	RRCID ->	203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	11580	-	13364
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	821 2	2 9	Y	2				10
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	826 2	3 9	Y	3				13
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 2	2 9	Y	2				15
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	766 2	2 9	Y	2				17
10		775 N	734	-0-	-41	-0-	731 2	3 9	Y	3				20
11		750 N	553	-0-	-197	-0-	553 2		Y	-0-				20

BOWERS		WELL #:		2571	RRCID ->	204928	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	14665	PERF.	11695	-	13460
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-				53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	437 2	17 9	Y	15				68
10		186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2		Y	-0-				68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				68

BOWERS		WELL #:		2574	RRCID ->	209986	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11544	-	13386
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
KIKER		WELL #:		1504	RRCID ->	211361	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.11644 - 13594
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES 14		WELL #:		2	RRCID ->	216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11742 - 13690
06	960 N	756	-0-	-204	-0-	748	2	8 9	Y	7	127
07	930 N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2 9	Y	2	129
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2		Y	-0-	129
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	875	2	18 9	Y	16	145
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13 9	Y	12	157
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	857	2	13 9	Y	12	169

BOWERS		WELL #:		2513	RRCID ->	216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572 - 13348
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1250	2	77 9	Y	70	75
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2		Y	-0-	75
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		Y	-0-	75
09	1320 N	748	-0-	-572	-0-	748	2		Y	-0-	75
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2		Y	-0-	75
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-	75

KIKER		WELL #:		1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758 - 13596
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-	-0-
09	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	2		Y	-0-	-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-	-0-
11	1020 N	816	-0-	-204	-0-	816	2		Y	-0-	-0-

KIKER		WELL #:		2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578 - 13658
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-	3
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2		Y	-0-	3
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2		Y	-0-	3
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-	3
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-	3
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-	3

KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765 - 13652
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-	-0-
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2		Y	-0-	-0-
09	1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	2		Y	-0-	-0-
10	1209 N	570	-0-	-639	-0-	570	2		Y	-0-	-0-
11	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	107	2		Y	-0-	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	Y	16			157
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	389	2	13	9	Y	12			169
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	29	174	1	24
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	32	9	17	9	Y	15			39
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	379	2	6	9	Y	5			44
11	480 N	365	-0-	-115	-0-	385	2	3	9	Y	3			47

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	Y	17	1	1	109
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			109
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1			110
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-	107	1	3
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	762	2	7	9	Y	6			9
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			Y	-0-			9

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

06	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	1064	2	20	9	Y	18			262
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1137	2	22	9	Y	20	177	1	105
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1120	2	22	9	Y	20			125
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	Y	20			145
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	Y	20			165
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17			182

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5			227
07	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1073	2	4	9	Y	4			231
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3			234
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			234
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2			236
11	1140 N	584	-0-	-556	-0-	584	2			Y	-0-	1	1	235

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	2	4	9	Y	4			104
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-			104
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			104
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	Y	13			117
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10			127
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17			144

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
BOWERS		WELL #: 7		RRCID -> 253048		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	758	2	19	9	Y	17
07	868 N	862	-0-	-6	-0-	843	2	19	9	Y	17
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	840	2	10	9	Y	9
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	798	2	31	9	Y	28
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	Y	16
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	724	2	13	9	Y	12

HALL		WELL #: 303		RRCID -> 258988		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUKES, JOE 4		WELL #: 2H		RRCID -> 259732		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328			
06	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	240	1	3383	2	Y	32
						35	9				166
07	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	246	1	3375	2	Y	48
						53	9				139
08	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	241	1	3217	2	Y	58
						64	9				197
09	3660 X	3465	-0-	-195	-0-	240	1	3161	2	Y	58
						64	9				255
10	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	241	1	3028	2	Y	41
						45	9				296
11	3660 X	3164	-0-	-496	-0-	240	1	2870	2	Y	49
						54	9				171
											1
											174

AITKENHEAD		WELL #: 3020H		RRCID -> 259735		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886			
06	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	240	1	2774	2	Y	21
						23	9				5
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	235	1	3336	2	Y	24
						26	9				157
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	248	1	3197	2	Y	31
						34	9				188
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	240	1	3042	2	Y	27
						30	9				215
10	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	248	1	3159	2	Y	20
						22	9				235
11	3480 X	3423	-0-	-57	-0-	240	1	3148	2	Y	32
						35	9				267

AITKENHEAD A		WELL #: 2259H		RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978			
06	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1360	2	22	9	Y	20
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	2	28	9	Y	25
08	1488 N	798	-0-	-690	-0-	779	2	19	9	Y	17
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1406	2	46	9	Y	42
10	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1899	2	30	9	Y	27
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1341	2	35	9	Y	32

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625 -	16271
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3940	2	92	9	Y	84
07		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	2	44	9	Y	40
08		4185 X	4019	-0-	-166	-0-	3976	2	43	9	Y	39
09		4050 X	3892	-0-	-158	-0-	3838	2	54	9	Y	49
10		4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3844	2	56	9	Y	51
11		4020 X	3960	-0-	-60	-0-	1	1	3909	2	Y	45
							50	9				

YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 -	15820
06		2130 X	2005	-0-	-125	-0-	240	1	1758	2	Y	6
07		2201 X	1846	-0-	-355	-0-	248	1	1570	2	Y	25
08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	248	1	2161	2	Y	14
09		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	240	1	2114	2	Y	43
10		2325 X	1991	-0-	-334	-0-	240	1	1726	2	Y	23
11		2340 X	2288	-0-	-52	-0-	240	1	2017	2	Y	28
							31	9				

PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296 -	13876
06		4890 X	4601	-0-	-289	-0-	4542	2	59	9	N	54
07		5053 X	4739	-0-	-314	-0-	4673	2	66	9	N	60
08		5053 X	4690	-0-	-363	-0-	4627	2	63	9	N	57
09		4800 X	4529	-0-	-271	-0-	4461	2	68	9	N	62
10		4867 X	4696	-0-	-171	-0-	4632	2	64	9	N	58
11		4590 X	4526	-0-	-64	-0-	4462	2	64	9	N	58

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228 -	16373
06		6090 X	5653	-0-	-437	-0-	5573	2	80	9	N	73
07		6293 X	5711	-0-	-582	-0-	5616	2	95	9	N	86
08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5896	2	80	9	N	73
09		5700 X	5249	-0-	-451	-0-	5162	2	87	9	N	79
10		5828 X	5340	-0-	-488	-0-	5267	2	73	9	N	66
11		5790 X	5220	-0-	-570	-0-	5157	2	63	9	N	57

STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816 -	15332
06		7380 X	7324	-0-	-56	-0-	7263	2	61	9	N	55
07		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7625	2	70	9	N	64
08		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7779	2	69	9	N	63
09		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7627	2	63	9	N	57
10		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7789	2	70	9	N	64
11		7590 X	7570	-0-	-20	-0-	7491	2	79	9	N	72

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)			//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
YOUNG TRUST			WELL #: 504H		RRCID -> 265606			COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		2400 X	1865	-0-	-535	-0-	216	1	1616	2	Y	30	2 1	196
							33	9						
07		2728 X	2016	-0-	-712	-0-	241	1	1728	2	Y	43		239
							47	9						
08		2728 X	2247	-0-	-481	-0-	194	1	2036	2	Y	15	177 1	77
							17	9						
09		2640 X	2289	-0-	-351	-0-	240	1	2024	2	Y	23		100
							25	9						
10		2356 X	1587	-0-	-769	-0-	204	1	1373	2	Y	9		109
							10	9						
11		2160 X	1287	-0-	-873	-0-	176	1	1091	2	Y	18		127
							20	9						

JONES-AMOCO			WELL #: 2018H		RRCID -> 265705			COMPL. DATE 10/29/2011			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332			
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	Y	10	2 1	176
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1576	2	30	9	Y	27		203
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	Y	36		239
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	Y	18	178 1	79
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	Y	27		106
*11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1639	2	31	9	Y	28		134

STEELE-YOUNG 2			WELL #: 4H		RRCID -> 265958			COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193			
06		3480 X	2820	-0-	-660	-0-	2765	2	55	9	Y	50		176
07		3596 X	3284	-0-	-312	-0-	3217	2	67	9	Y	61	1 1	236
08		3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3191	2	57	9	Y	52		288
09		3390 X	3252	-0-	-138	-0-	3234	2	18	9	Y	16	1 1	303
10		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3691	2	20	9	Y	18		321
11		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3334	2	44	9	Y	40		361

JONES 6			WELL #: 2H		RRCID -> 266507			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222			
06		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1316	2	43	9	Y	39	2 1	199
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1375	2	41	9	Y	37	172 1	64
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1415	2	37	9	Y	34		98
09		1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1290	2	44	9	Y	40		138
10		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1232	2	52	9	Y	47		185
11		1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1217	2	46	9	Y	42		227

KIKER			WELL #: 151		RRCID -> 272484			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400			
06		960 N	829	-0-	-131	-0-	816	2	13	9	N	12		90
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18		108
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	999	2	15	9	N	14		122
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	N	11		133
10		1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-		133
11		990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-		133

AITKENHEAD			WELL #: 4020H		RRCID -> 272829			COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488			
06		4050 X	1489	-0-	-2561	-0-	1453	2	36	9	Y	33	5 1	242
07		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4489	2	41	9	Y	37		279
08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	Y	18	181 1	116
09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4543	2	29	9	Y	26		142
10		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5095	2	35	9	Y	32		174
11		4590 X	4393	-0-	-197	-0-	4357	2	36	9	Y	33		207

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	941	1	408	2	N	84			248
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	416	1	1191	2	N	69	180	1	137
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	972	1	969	2	N	111			248
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	122	9	871	2	N	99	159	1	188
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	947	1	1027	2	N	88	171	1	105
11	2010 N	1754	-0-	-256	-0-	109	9	681	2	N	103			208
						992	1							
						97	9							
						960	1							
						113	9							

KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	11810 - 13622		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622		
WILLIAMS "24"				1										
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	N	6			55
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5			60
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3			63
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	482	2	8	9	N	7			70
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392		
TROY 23				1										
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	539	2	14	9	N	13			88
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	567	2	41	9	N	37			125
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	110	1	15
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	573	2	36	9	N	33			48
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10			58
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14			72

KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105		
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-	25	1	35
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			35
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			35
09	510 N	221	-0-	-289	-0-	221	2			N	-0-			35
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-			35
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			35

BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				47
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6				53
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	222	2	8	9	N	7				60
09	510 N	223	-0-	-287	-0-	209	2	14	9	N	13				73
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-				73
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				73

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	821	2	6	9	N	5				55
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	N	11				66
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	2	8	9	N	7				73
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	N	23	72	1		24
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	N	8				32
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	N	13				45

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				22
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				22
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6	136	1		18
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	601	2	18	9	N	16				34
08	775 N	453	-0-	-322	-0-	436	2	17	9	N	15				49
09	750 N	426	-0-	-324	-0-	405	2	21	9	N	19				68
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-				68
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	325	2	9	9	N	8				76

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

06	3090 X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-				23
07	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-				23
08	3224 X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2			N	-0-				23
09	3120 X	2739	-0-	-381	-0-	2722	2	17	9	N	15				38
10	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	2825	2			N	-0-				38
11	2910 X	2584	-0-	-326	-0-	2556	2	28	9	N	25				63

UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN 875461 WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RICHARDSON 3												
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.//		875461								
		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
PARKER 19												
		WELL #:		2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDEN												
		WELL #:		201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
LEE 4												
		WELL #:		2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDEN												
		WELL #:		301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDEN												
		WELL #:		105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
YOUNG												
		WELL #:		303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785 - 15567
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
		WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11765	- 16165				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EDEN		WELL #:	107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12184	- 16519				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	

LOHBERGER		WELL #:	401H	RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11710	- 16048				
06	4950	X	4016	-0-	-934	-0-	3995	2	21	9	N	19	86	1	142
07	4836	X	4070	-0-	-766	-0-	4038	2	32	9	N	29			171
08	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	4073	2	24	9	N	22			193
09	4500	X	3997	-0-	-503	-0-	3976	2	21	9	N	19			212
10	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4437	2	6	9	N	5			217
11	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	3950	2	8	9	N	7			224

PARKER 19		WELL #:	4H	RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11848	- 16221				
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9			163
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			163
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			163
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			163
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			163
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			163

DONALDSON-ALLISON		WELL #:	4017H	RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11946	- 16347				
06	4260	X	3835	-0-	-425	-0-	3751	2	84	9	N	76	102	1	183
07	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4155	2	102	9	N	93	187	1	89
08	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	3801	2	80	9	N	73			162
09	4170	X	3461	-0-	-709	-0-	3400	2	61	9	N	55			217
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4362	2	99	9	N	90	148	1	159
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	3986	2	114	9	N	104	175	1	88

PARKER 19		WELL #:	3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12402	- 16299				
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40	9	N	36			125
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			125
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

LEE		WELL #:	507H	RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11946	- 16263				
06	3030	X	2582	-0-	-448	-0-	2572	2	10	9	N	9	25	1	147
07	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	2695	2	18	9	N	16			163
08	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	2275	2	47	9	N	43	77	1	129
09	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2143	2	18	9	N	16			145
10	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2485	2	19	9	N	17			162
11	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	2372	2	18	9	N	16	107	1	71

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835		- 15955							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	4356	-0-	-144	-0-	4339	2	17	9	N	15	112	1				63
07	4650 X	4272	-0-	-378	-0-	4237	2	35	9	N	32						95
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4952	2	25	9	N	23						118
09	4320 X	4277	-0-	-43	-0-	4246	2	31	9	N	28						146
10	4495 X	4333	-0-	-162	-0-	4304	2	29	9	N	26						172
11	4830 X	4159	-0-	-671	-0-	4118	2	41	9	N	37						209

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760		- 16174					
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10205	2	75	9	N	68	169	1				115
07	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8720	2	97	9	N	88						203
08	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8163	2	51	9	N	46	96	1				153
09	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8691	2	87	9	N	79	160	1				72
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9191	2	101	9	N	92						164
11	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8455	2	81	9	N	74						238

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985		- 16355					
06	9150 X	8936	-0-	-214	-0-	8881	2	55	9	N	50	148	1				153
07	9734 X	9182	-0-	-552	-0-	9119	2	63	9	N	57						210
08	9734 X	9142	-0-	-592	-0-	9054	2	88	9	N	80	142	1				148
09	9420 X	8700	-0-	-720	-0-	8627	2	73	9	N	66						214
10	9548 X	8951	-0-	-597	-0-	8842	2	109	9	N	99						313
11	8940 X	8634	-0-	-306	-0-	8558	2	76	9	N	69						382

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190		- 16558					
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5851	2	86	9	N	78	184	1				173
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5989	2	108	9	N	98						271
08	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	5973	2	107	9	N	97	184	1				184
09	5910 X	5682	-0-	-228	-0-	5574	2	108	9	N	98						282
10	6138 X	6120	-0-	-18	-0-	5988	2	132	9	N	120	184	1				218
11	5940 X	5792	-0-	-148	-0-	5704	2	88	9	N	80						298

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555		- 15843					
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						112
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						112
08	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-						112
09	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-						112
10	8 X	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-						112
11	8 X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-						112

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973		- 16289					
06	1020 N	958	-0-	-62	-0-	950	2	8	9	N	7						237
07	1519 N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-						237
08	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1282	2	9	9	N	8						245
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1443	2	64	9	N	58						303
10	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1064	2	19	9	N	17	176	1				144
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1412	2	75	9	N	68						212

LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730		- 16023					
06	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	3959	2	28	9	N	25						159
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15						174
08	4216 X	4146	-0-	-70	-0-	4124	2	22	9	N	20						194
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3869	2	13	9	N	12						206
10	4216 X	3317	-0-	-899	-0-	3289	2	28	9	N	25	160	1				71
11	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	4003	2	25	9	N	23						94

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LEE				WELL #: 506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	

LEE				WELL #: 403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788		
06	6960 X	6446	-0-	-514	-0-	6302	2	144	9	N	131	188	1	227
07	7285 X	6631	-0-	-654	-0-	6495	2	136	9	N	124	189	1	162
08	7285 X	6910	-0-	-375	-0-	6785	2	125	9	N	114			276
09	7050 X	6088	-0-	-962	-0-	5880	2	208	9	N	189	190	1	275
10	6789 X	6271	-0-	-518	-0-	6110	2	161	9	N	146	183	1	238
11	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6632	2	190	9	N	173	228	1	183

NELL, PATSY				WELL #: 2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68	9	N	62			80
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			80
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			80
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			80
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			80
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			80

YOUNG				WELL #: 305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970		
06	4530 X	3745	-0-	-785	-0-	3745	2			N	-0-			105
07	4681 X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-			105
08	4681 X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-			105
09	4380 X	3881	-0-	-499	-0-	3881	2			N	-0-			105
10	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	2			N	-0-			105
11	4260 X	4117	-0-	-143	-0-	4117	2			N	-0-			105

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
LEE				WELL #: 105	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)				01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
DONALDSON-ALLISON				WELL #: 2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
PALMER-ALLISON		WELL #:		207		RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418
06	5010 X	4933	-0-	-77	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2		N	-0-			-0-

JONES-ALLISON		WELL #:		2		RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC		040205											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R		RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6		RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854
06	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1414	2	13 9	N	12			84
07	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1143	2	3 9	N	3			87
08	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1328	2	3 9	N	3			90
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2		N	-0-			90
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8 9	N	7			97
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9 9	N	8			105

MMGL TXPH, LLC		101619											
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1		RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927 - 14943
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIKER		WELL #:		151		RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
JONES, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 100190		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOWERS				WELL #: 5 A		RRCID -> 101800		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 14509		PERF.14380 - 14430				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH				WELL #: 2020		RRCID -> 105403		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 15094		PERF.14308 - 14684				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG TRUST				WELL #: 104		RRCID -> 108206		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14327 - 14342				
06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					1
07	5115 X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			Y	-0-					1
08	5332 X	4808	-0-	-524	-0-	4	1	4804	2	Y	-0-					1
09	5340 X	4201	-0-	-1139	-0-	4201	2			Y	-0-					1
10	5518 X	3975	-0-	-1543	-0-	4	1	3971	2	Y	-0-					1
11	5340 X	3404	-0-	-1936	-0-	3404	2			Y	-0-					1

KIKER AMOCO				WELL #: 106		RRCID -> 109544		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 14920		PERF.14436 - 14470				
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	364	-0-	-356	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 115418		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14611 - 14621				
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	90 X	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93 X	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	60 X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

GLISAN				WELL #: 1		RRCID -> 115528		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 14870		PERF.14456 - 14484				
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					55
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					55

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
GEORGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118862		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-	34	
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-	34	
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-	34	
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-	34	
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-	34	
*11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-	34	

STEELE-YOUNG		WELL #: 202		RRCID -> 120720		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144			
06	2100 N	1610	-0-	-490	-0-	1609 2	1 9	N	1	1 1	1
07	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	1456 2		N	-0-		1
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		1
09	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	1321 2		N	-0-		1
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		1
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		1

HALL		WELL #: 303		RRCID -> 124235		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTCHER		WELL #: 105		RRCID -> 124601		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017			
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-		-0-
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-		-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		-0-

BEGERT		WELL #: 1013		RRCID -> 126511		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS, E.		WELL #: 1259		RRCID -> 128041		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOWERS		WELL #: 2257		RRCID -> 136535		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
KIKER-AMOCO				WELL #: 206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.14620	- 14670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7830 X	7772	-0-	-58	-0-	7771 2	1 9	Y	1	2 1		2
07		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2		Y	-0-			2
08		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103 2		Y	-0-			2
09		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080 2		Y	-0-			2
10		8339 X	8299	-0-	-40	-0-	8298 2	1 9	Y	1			3
11		8070 X	7608	-0-	-462	-0-	7608 2		Y	-0-			3

BOWERS				WELL #: 1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14212	- 14224	
06		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-			-0-
07		9362 X	43	-0-	-9319	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		8060 X	93	-0-	-7967	-0-	93 2		N	-0-			-0-
09		150 X	96	-0-	-54	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10		47 X	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	N	-0-			-0-
11		90 X	73	-0-	-17	-0-	8 1	65 2	N	-0-			-0-

KIKER				WELL #: 1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.14812	- 14852	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320	- 14354	
LOHBERGER				WELL #: 101									
06		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	690 1	7977 2	N	-0-			-0-
07		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	713 1	8246 2	N	-0-			-0-
08		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	713 1	8281 2	N	-0-			-0-
09		8670 X	8596	-0-	-74	-0-	690 1	7906 2	N	-0-			-0-
10		8959 X	8867	-0-	-92	-0-	713 1	8154 2	N	-0-			-0-
11		8700 X	8459	-0-	-241	-0-	690 1	7769 2	N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610	- 6250	
ZYBACH, BOB				WELL #: 1									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B & H SWD				WELL #: 1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310	- 6355	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
806 OPERATING LLC			811997										
YOUNG -2-			WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 - 14070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	913	-0-	-141	-0-	913 2		N	-0-			-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-
YOUNG -2-			WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941		
06		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
07		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
08		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-			-0-
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
YOUNG			WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE			WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544 - 14568		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEE			WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639									
LEE		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.14810 - 14825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC				101619									
BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423 - 14590		
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1310	2	45	9	Y	41	2 1	150
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-		150
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9		159
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-		159
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-		159
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	Y	1		160

BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240 - 14561		
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1683	2	40	9	N	36	4 1	280
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1715	2		1	N	1		281
08	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1833	2	24	9	N	22	181 1	122
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1719	2	51	9	N	46		168
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2		2	N	2		170
11	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-		170

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: WHEELER					
BRITT -7-													
		WELL #:		2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12235 - 12352		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

KEY-9-		WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 - 12510		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					23
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					23

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 72
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 72
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 72
 09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 72
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 72
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 72

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

06 2585 X 2585 -0- -0- -0- 2568 2 17 9 N 15 43
 07 2670 X 2670 -0- -0- -0- 2657 2 13 9 N 12 55
 08 2649 X 2649 -0- -0- -0- 2559 2 90 9 N 82 137
 09 2732 X 2732 -0- -0- -0- 2718 2 14 9 N 13 80
 10 2321 X 2321 -0- -0- -0- 2302 2 19 9 N 17 97
 11 2336 X 2336 -0- -0- -0- 2336 2 N -0- 97

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

06 344 N 344 -0- -0- -0- 333 2 11 9 N 10 45
 07 377 N 377 -0- -0- -0- 347 2 30 9 N 27 72
 08 324 N 324 -0- -0- -0- 324 2 N -0- 47 1 25
 09 389 N 389 -0- -0- -0- 389 2 N -0- 25
 10 377 N 377 -0- -0- -0- 377 2 N -0- 25
 11 287 N 287 -0- -0- -0- 287 2 N -0- 25

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 106
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 106
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 106
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 106
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 106
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 106

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941	- 12718
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139	- 12779
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			45
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			45
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			45
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			45
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			45
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			45

TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219	- 12711
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823	- 16750
06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10459 2	133 9	N	121	139 1		79
07	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10026 2	134 9	N	122			201
08	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9803 2	61 9	N	55			256
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9247 2	151 9	N	137	194 1		199
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9544 2	117 9	N	106			305
11	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9023 2	78 9	N	71	169 1		207

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990	- 17227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380	- 16158
06	690 N	596	-0-	-94	-0-	585 2	11 9	N	10			27
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	604 2	132 9	N	120	124 1		23
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			23
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			23
10	744 N	598	-0-	-146	-0-	594 2	4 9	N	4			27
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545 2		N	-0-			27

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2	N	-0-			36
07	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2	N	-0-			36
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2	N	-0-			36
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2	N	-0-			36
10	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2	N	-0-			36
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			36

BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966
06	9780 X	8317	-0-	-1463	-0-	8172	2	N	132	178	1	210
07	9424 X	8547	-0-	-877	-0-	8427	2	N	109	186	1	133
08	9207 X	8398	-0-	-809	-0-	8274	2	N	113			246
09	8730 X	7444	-0-	-1286	-0-	7323	2	N	110	170	1	186
10	8928 X	8409	-0-	-519	-0-	8270	2	N	126	187	1	125
11	8310 X	8264	-0-	-46	-0-	8114	2	N	136			261

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681
06	4800 X	4351	-0-	-449	-0-	4314	2	N	34			164
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	42			206
08	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	3427	2	N	64	84	1	186
09	4800 X	4278	-0-	-522	-0-	4150	2	N	116	163	1	139
10	4991 X	4668	-0-	-323	-0-	4536	2	N	120	115	1	144
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8371	2	N	110			254

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	576	1	N	108	132	1	137
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	595	1	N	95	84	1	148
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	595	1	N	79	156	1	71
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	576	1	N	84	29	1	126
10	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	595	1	N	88	75	1	139
11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	576	1	N	78	56	1	161

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258
06	7740 X	7011	-0-	-729	-0-	6859	2	N	138	240	1	109
07	7998 X	7033	-0-	-965	-0-	6886	2	N	134	63	1	180
08	7285 X	6982	-0-	-303	-0-	6826	2	N	142	167	1	155
09	7050 X	6697	-0-	-353	-0-	6565	2	N	120	187	1	88
10	7254 X	6798	-0-	-456	-0-	6652	2	N	133	91	1	130
11	7020 X	6412	-0-	-608	-0-	6276	2	N	124			254

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9741	2	N	152			282
07	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10054	2	N	141	171	1	252
08	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9331	2	N	114	170	1	196
09	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9198	2	N	139	171	1	164
10	10354 X	9985	-0-	-369	-0-	9830	2	N	141	187	1	118
11	9900 X	9075	-0-	-825	-0-	8911	2	N	149			267

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
REED				WELL #: 4	RRCID -> 168159	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 16368	PERF.12422	- 13116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

ELMORE 32				WELL #: 2	RRCID -> 197655	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12130	- 12642		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		257
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	106 1	152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152

FIELDS				WELL #: 1031	RRCID -> 199858	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12167	- 12665		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

LEGG -6-				WELL #: 206	RRCID -> 202611	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12093	- 12670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGG 7				WELL #: 307	RRCID -> 203230	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11939	- 12564		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITT -6-				WELL #: 306	RRCID -> 204653	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12203	- 12796		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

ELMORE 21				WELL #: 2	RRCID -> 204801	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12092	- 12602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->		206742	COMPL. DATE		10/15/2004	TOTAL DEPTH		13200	PERF.12159 - 12674	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->		207870	COMPL. DATE		01/22/2005	TOTAL DEPTH		13086	PERF.12110 - 13038	
06	750 N	337	-0-	-413	-0-	320	2	17	9	N	15				213
07	682 N	346	-0-	-336	-0-	346	2			N	-0-	79	1		134
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-				134
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				134
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				134
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-				134

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->		208742	COMPL. DATE		11/19/2004	TOTAL DEPTH		13050	PERF.12011 - 12988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->		209948	COMPL. DATE		12/24/2004	TOTAL DEPTH		13200	PERF.12150 - 13135	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES		WELL #:		1022	RRCID ->		211171	COMPL. DATE		06/06/2005	TOTAL DEPTH		13019	PERF.12032 - 12953	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->		212672	COMPL. DATE		06/21/2005	TOTAL DEPTH		13100	PERF.11996 - 12974	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->		212801	COMPL. DATE		07/21/2005	TOTAL DEPTH		13200	PERF.12221 - 13121	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
06	1350 N	915	-0-	-435	-0-	915	2			N	-0-					13
07	890 N	890	-0-	-180	-0-	890	2			N	-0-					13
08	1065 N	1065	-0-	-313	-0-	1065	2			N	-0-					13
09	731 N	731	-0-	-290	-0-	731	2			N	-0-					13
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	2	13	9	N	12					25
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18					43

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					105
07	372 X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					105
08	372 X	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					105
09	360 X	47	-0-	-313	-0-	47	2			N	-0-					105
10	372 X	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					105
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					105

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12079	- 12688		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAYSON		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12110	- 12599		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELMORE 32		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12113	- 14380		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12207	- 14241		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158

GRAYSON 22		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12106	- 14193		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES 22		WELL #:		4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12266	- 14633		

06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2635	2	22	9	N	20	148	1		35
07	2759 N	2701	-0-	-58	-0-	2678	2	23	9	N	21				56
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	N	28	42	1		42
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2655	2	23	9	N	21				63
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2810	2	33	9	N	30				93
11	2670 N	2006	-0-	-664	-0-	2003	2	3	9	N	3				96

JONES 22		WELL #:		3	RRCID ->	229592	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	12212	- 14540		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12221	- 14209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1388	2	17	9	N	15				120
07	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1349	2	3	9	N	3				123
08	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1538	2	33	9	N	30				153
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	N	40				193
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1586	2	30	9	N	27				220
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1520	2	28	9	N	25				245

GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12099	- 14152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

LEGG 7		WELL #:		5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12169	- 14533			
06	930 N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-				159
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				159
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159

LEGG 6		WELL #:		5	RRCID ->	239596	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11968	- 14690			
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				61
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				61
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				61
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				61
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-				61
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-				61

GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12882	- 17238			
06	7980 X	7670	-0-	-310	-0-	7583	2	87	9	N	79	184	1		156
07	8246 X	8138	-0-	-108	-0-	8028	2	110	9	N	100				256
08	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8162	2	81	9	N	74	111	1		219
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8156	2	92	9	N	84				303
10	8153 X	6749	-0-	-1404	-0-	6660	2	89	9	N	81	120	1		264
11	7980 X	7330	-0-	-650	-0-	7233	2	97	9	N	88	186	1		166

MCMAHAN 22		WELL #:		2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	- 16569			
06	4200 X	3822	-0-	-378	-0-	3632	2	190	9	N	173				215
07	4092 X	3731	-0-	-361	-0-	3672	2	59	9	N	54	188	1		81
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3804	2	94	9	N	85	1	1		165
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3695	2	74	9	N	67				232
10	3937 X	3627	-0-	-310	-0-	3540	2	87	9	N	79	193	1		118
11	3810 X	3432	-0-	-378	-0-	3335	2	97	9	N	88				206

ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402	- 16728			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6942	2	112	9	N	242
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6788	2	110	9	N	232
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6497	2	118	9	N	339
09	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6141	2	89	9	N	233
10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6364	2	114	9	N	278
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5968	2	107	9	N	193

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968	
06	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12017	2	276	9	N	207
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12232	2	117	9	N	134
08	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12162	2	134	9	N	256
09	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11694	2	173	9	N	231
10	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12127	2	179	9	N	215
11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11563	2	198	9	N	213

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391	
06	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13858	2	56	9	N	141
07	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14410	2	39	9	N	176
08	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	14387	2	50	9	N	50
09	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13817	2	41	9	N	87
10	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12403	2	47	9	N	127
11	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14502	2	59	9	N	181

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A	
06	5370 X	5075	-0-	-295	-0-	4947	2	128	9	N	106
07	5549 X	4959	-0-	-590	-0-	4825	2	134	9	N	228
08	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5695	2	120	9	N	160
09	5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4804	2	128	9	N	276
10	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	4778	2	120	9	N	197
11	5640 X	4249	-0-	-1391	-0-	4119	2	130	9	N	315

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3510	2	107	9	N	264
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3140	2	63	9	N	134
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3347	2	81	9	N	207
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3627	2	132	9	N	139
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3693	2	136	9	N	259
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3471	2	138	9	N	191

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID -> 268075	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 13956	PERF.14340	- 18272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID -> 276620	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12465	- 16557	
06	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	2744 2	62 9	N	56	186
07	3193 X	3049	-0-	-144	-0-	2988 2	61 9	N	55	53
08	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	2993 2	64 9	N	58	111
09	3090 X	2096	-0-	-994	-0-	2038 2	58 9	N	53	164
10	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	2748 2	75 9	N	68	40
11	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2660 2	98 9	N	89	129

ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID -> 278157	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12099	PERF.12491	- 16361	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	296
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	296
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	296
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	296
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	296
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	296

ALPAR (ST. LOUIS)				01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296						
SANTA FE		WELL #:		1110	RRCID -> 127570	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8241	- 8466	
06	2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318 2		N	-0-	28
07	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3059 2	28 9	N	25	25
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-	25
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-	25
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-	25
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-	25

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
PEARSON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 112362	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9093	PERF. 8258	- 8300	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
PEARSON		WELL #:		3109	RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8084 - 8264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			69
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-			69
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			69
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			69
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			69
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			69

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CAPTUREPOINT LLC				130545										
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8096 - 8110			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CLEMENT, E. D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 - 8025			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602			
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			29
07	837 N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-			29
08	1147 N	36	-0-	-1111	-0-	36	3			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	372 N	16	-0-	-356	-0-	16	3			N	-0-			29
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1091		RRCID -> 068949		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD		061110 #		WELL #: 2113		RRCID -> 204796		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157						
06	1110 #	801	-0-	-309	-0-	799	2	2	9	N	2					35
07	908 R	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					38
08	981 R	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					48
09	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					48
10	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1586	2	9	9	N	8					56
*11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15					71

ISAACS		061380 #		WELL #: 3091		RRCID -> 204799		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296						
06	1380 #	399	-0-	-981	-0-	398	2	1	9	N	1					35
07	1116 #	606	-0-	-510	-0-	605	2	1	9	N	1					36
08	1116 #	685	-0-	-431	-0-	681	2	4	9	N	4					40
09	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					40
10	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5					45
*11	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					45

YARNOLD		06PRTL PLG		WELL #: 3113		RRCID -> 209766		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC		0614B2 EXT		101619		WELL #: 111		RRCID -> 084003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ORA		06PRTL PLG		WELL #: 3092		RRCID -> 084528		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550	-	8322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	930 #	784	-0-	-146	-0-		24	1	N	2	143	1	23	
07	899 #	383	-0-	-516	-0-		2	9	N	-0-			23	
08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			23	
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-			23	
10	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-		30	1	N	-0-			23	
11	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		30	1	N	-0-			23	
ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364	-	8384
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2	N	-0-			110	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2	N	-0-			110	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2	N	-0-			110	
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2	N	-0-			110	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376	-	8408
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
EQV OPERATING LLC				101634										
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890	-	8064
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-		1207	1	N	12			75	
07	4743 X	4730	-0-	-13	-0-		13	9	N	13			88	
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-		14	9	N	17			105	
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-		19	9	N	13			118	
10	4743 X	4207	-0-	-536	-0-		14	9	N	13			131	
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		14	9	N	11			142	
LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170	-	8186
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		657	1	N	1			36	
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		1	9	N	-0-			36	
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		690	1	N	-0-			36	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		613	1	N	-0-			36	
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-		512	1	N	-0-			36	
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		395	1	N	-0-			36	
							498	1	N	-0-			36	

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//	01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		227 N	227	-0-	-0-	227 2		N	-0-		803
07		217 N	215	-0-	-2	215 2		N	-0-		803
08		245 N	245	-0-	-0-	245 2		N	-0-		803
09		240 N	228	-0-	-12	228 2		N	-0-		803
10		245 N	245	-0-	-0-	245 2		N	-0-		803
11		240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT		803

COURSON RANCH 159		WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124
06		482 N	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-		648
07		508 N	508	-0-	-0-	508 2		N	-0-		648
08		477 N	477	-0-	-0-	477 2		N	-0-		648
09		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-		648
10		482 N	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-		648
11		270 N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT		648

COURSON RANCH 136		WELL #:	1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7982 - 8330
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 158		WELL #:	11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508
06		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-		390
07		496 N	439	-0-	-57	439 2		N	-0-		390
08		548 N	548	-0-	-0-	548 2		N	-0-		390
09		538 N	538	-0-	-0-	538 2		N	-0-		390
10		482 N	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-		390
11		510 N	NO RPT	-0-	-510			N	NO RPT		390

COURSON RANCH 136		WELL #:	13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	173		N	NO RPT		28

COURSON RANCH 158		WELL #:	3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258
06		19 N	19	-0-	-0-	19 2		N	-0-		67
07		31 N	17	-0-	-14	17 2		N	-0-		67
08		31 N	19	-0-	-12	19 2		N	-0-		67
09		30 N	18	-0-	-12	18 2		N	-0-		67
10		31 N	19	-0-	-12	19 2		N	-0-		67
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		67

COURSON RANCH 135		WELL #:	10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518
06		1174 N	1174	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		1390
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1390
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1390
09		1170 N	-0-	-0-	-1170			N	-0-		1390
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1390
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1390

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
WILSON, JAMES 160				WELL #: 3	RRCID -> 218305	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 8439	- 8581					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
PEARSON, A. 27				WELL #: 1	RRCID -> 228415	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7750	- 7993					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MCGARRAUGH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 146373	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5536	- 5541					
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2				N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2				N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2				N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2				N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2				N	-0-			-0-
ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
SOUTH LIPS -170-				WELL #: 1D	RRCID -> 177857	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7018	- 7140					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)				01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC				100676										
MORRISON				WELL #: 4212	RRCID -> 263599	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9228	- 9382					
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3				N	-0-			62
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				N	-0-			62
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-			62
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3				N	-0-			62
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2				N	-0-			62
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2				N	-0-			62
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158				WELL #: 12	RRCID -> 218460	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 8868	- 8978					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 - 9060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1425 2	326 9	N	296	174 1		278
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	181 1	1459 2	N	321	179 1		420
							353 9						
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1493 2	527 9	N	479	533 1		366
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1580 2	179 9	N	163			529
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	195 1	1576 2	N	308	336 1		501
							339 9						
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			501

COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872 - 8936	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8900 - 9100	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13639			N	NO RPT			238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		//CONT.//		01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BE ANADARKO II, LLC		100676							
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2153		RRCID -> 204041		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206865		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209916		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3153		RRCID -> 209935		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EQV OPERATING LLC		101634							
COURSON RANCH 158		WELL #: 1H		RRCID -> 248367		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID -> 213011	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3745	- 6127		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID -> 281866	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 3271	- 3281		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		206036	RRCID -> 277220	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 3530	- 4680		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036											
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538 - 4735			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680 - 4352			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642			
06		4680 X	4150	-0-	-530	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
07		5301 X	3960	-0-	-1341	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
08		5301 X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
09		5130 X	4575	-0-	-555	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
10		5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	3543	PERF.	3801 - 5135			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595 - 4920
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-		
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-		
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-		
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-		-0-		
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #:		79	RRCID ->	193298	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707 - 5082
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-		
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-		
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-		
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2	N	-0-		-0-		
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		78	RRCID ->	193525	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 - 5180
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-		
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-		
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		80	RRCID ->	194243	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 - 5465
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

COURSON "D" 22		WELL #:		2	RRCID ->	194264	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 - 5331
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-		
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		-0-		
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2	N	-0-		-0-		
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2	N	-0-		-0-		
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2	N	-0-		-0-		
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		71	RRCID ->	197560	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 - 4411
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-		
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	72 2	N	-0-		-0-		
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 2	N	-0-		-0-		
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2	N	-0-		-0-		
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-		
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3166 - 3174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			3
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 3220 - 3980			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			413

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING -E-					WELL #:	2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCGARRAUGH					WELL #:	2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCGARRAUGH					WELL #:	3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KING -E-					WELL #:	3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANTERO (UPPER MORROW D)		//CONT.//		03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11635 - 11641		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638		
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			112
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			112
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2		N	-0-			112
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			112
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			112
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			112

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6588 - 6617		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 6008 - 6026		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			28
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			28

SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6056 - 6064		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			43
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			43
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			43
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			43
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3	N	-0-			273
07		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3	N	-0-			273
08		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	N	-0-			273
09		2400 N	1549	-0-	-851	-0-	1549 3	N	-0-			273
10		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	2840 3	N	164	164	1	273
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT			273

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
NEW ARCH ENERGY, LLC		100429										
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 3		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014												

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 3		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014												

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786														
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014																

UNTAMED RESOURCES, LLC		100882														
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852														
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872														
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #: 2C		RRCID -> 160511		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 247863		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140								
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1173	-0-	-842	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
KIRK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW)		03853 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 204		RRCID -> 129920		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST TURKEY TRACK		WELL #: 6D		RRCID -> 139785		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)		03853 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
COMANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 129839		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC		830970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
GATLIN -AB-		WELL #: 2010		RRCID -> 279791		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	3	Y	-0-	86
08	DLQ G-10	1910	-0-	1910	2012	1904	3	Y	5	91
09	2000 N	1979	-0-	-21	1991	1975	3	Y	4	95
10	3100 N	2259	-0-	-841	1150	2249	3	Y	9	104
*11	3000 N	2057	-0-	-943	207	2050	3	Y	6	110

ARRINGTON (TONKAWA)		03853 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
OWNBEY		WELL #: 2		RRCID -> 135149		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		04660 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
JONES 31		WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251		
06	1800 N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2	N	-0-	144
07	1829 N	1129	-0-	-700	-0-	1129	2	N	-0-	144
08	1953 N	1369	-0-	-584	-0-	1369	2	N	-0-	144
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	144
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	144
11	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2	N	-0-	144

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ELMORE 32		//CONT.// //CONT.//	04660 003 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #:	7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	13908 - 14297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REED 1				WELL #:	1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4829	2	57	9	N	52		177
07	3007 X	2840	-0-	-167	-0-	2772	2	68	9	N	62		239
08	3813 X	2803	-0-	-1010	-0-	2735	2	68	9	N	62	175 1	126
09	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	2617	2	44	9	N	40		166
10	3813 X	3045	-0-	-768	-0-	2968	2	77	9	N	70		236
11	3690 X	3086	-0-	-604	-0-	3001	2	85	9	N	77	191 1	122
B & B (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC LOTT 1				WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-		12
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		12
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-		12
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-		12
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-		12
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-		12
PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27				WELL #:	1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED				WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
REED T				WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		61
07	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-		61
08	589 N	15	-0-	-574	-0-	15	2			N	-0-		61
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		61
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		61
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		61

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	

REED T				WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12072 - 12848
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REED 2				WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842 - 14123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	

MEEK 41				WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 - 14751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-		-0-	

LEE, RUBY 4				WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FRYE 9				WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RUBY LEE		WELL #: 101H		RRCID -> 236013	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 12341	PERF.12000	- 14945								
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	N	37					223
07	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2138	2	31	9	N	28	178	1			73
08	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2039	2	48	9	N	44					117
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2062	2	51	9	N	46					163
10	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2061	2	64	9	N	58	194	1			27
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2029	2	63	9	N	57					84

FRYE 9		WELL #: 4		RRCID -> 236249	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15844	PERF.15248	- 15688								
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					7
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					7
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					7
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					7

HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15560	PERF.12046	- 15460								
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1178	2	55	9	Y	50					112
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1185	2	45	9	Y	41					153
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1183	2	18	9	Y	16	88	1			81
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5					86
10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1120	2	20	9	Y	18					104
11	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1078	2	17	9	Y	15					119

HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.12552	- 14392								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 15520	PERF.14734	- 15452								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 11534	PERF.11545	- 15422								
06	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5574	2	131	9	N	119	135	1			88
07	5952 X	5659	-0-	-293	-0-	5521	2	138	9	N	125	168	1			45
08	5952 X	4571	-0-	-1381	-0-	4475	2	96	9	N	87					132
09	5760 X	4966	-0-	-794	-0-	4849	2	117	9	N	106	182	1			56
10	5890 X	4954	-0-	-936	-0-	4834	2	120	9	N	109					165
11	5700 X	4909	-0-	-791	-0-	4777	2	132	9	N	120	188	1			97

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUFF 32		WELL #:		7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974 - 15425		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			27
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			27
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			27
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			27
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-			27
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			27

HUFF 32		WELL #:		6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080 - 15134		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222 - 14484		
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6295	2	155	9	N	141	221	1	129
07	6975 X	6626	-0-	-349	-0-	6438	2	188	9	N	171	178	1	122
08	6975 X	6555	-0-	-420	-0-	6381	2	174	9	N	158			280
09	6750 X	6260	-0-	-490	-0-	6140	2	120	9	N	109	187	1	202
10	6758 X	6454	-0-	-304	-0-	6286	2	168	9	N	153	191	1	164
11	6450 X	6136	-0-	-314	-0-	5973	2	163	9	N	148	181	1	131

REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190 - 14368		
06	3570 X	3335	-0-	-235	-0-	3273	2	62	9	N	56			161
07	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	3320	2	22	9	N	20			181
08	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-			181
09	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2			N	-0-			181
10	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	3219	2	84	9	N	76			257
11	3330 X	3210	-0-	-120	-0-	3094	2	116	9	N	105	180	1	182

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066 - 15444		
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			28
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			28
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1017	2	18	9	Y	16			44
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	964	2	53	9	Y	48			92
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	967	2	24	9	Y	22			114
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1000	2	31	9	Y	28			142

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240 - 14302		
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5761	2	122	9	N	111	144	1	202
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5775	2	106	9	N	96			298
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4575	2	102	9	N	93	181	1	210
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5079	2	101	9	N	92			302
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5249	2	86	9	N	78	189	1	191
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4891	2	97	9	N	88			279

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447 - 16733		
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5962	2	80	9	N	73			215
07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6157	2	120	9	N	109	177	1	147
08	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6062	2	116	9	N	105			252
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5832	2	98	9	N	89			341
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6048	2	40	9	N	36	189	1	188
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5749	2	7	9	N	6			194

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

RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-		15348		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603		
06	15060 X	14760	-0-	-300	-0-	14760	2				N	-0-					128
07	15562 X	15082	-0-	-480	-0-	15082	2				N	-0-					128
08	15438 X	14428	-0-	-1010	-0-	14428	2				N	-0-					128
09	14850 X	14115	-0-	-735	-0-	14115	2				N	-0-					128
10	15252 X	13484	-0-	-1768	-0-	13401	2	83	9		N	75					203
11	14760 X	13840	-0-	-920	-0-	13814	2	26	9		N	24	162	1			65

WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	-		17078		
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4986	2	114	9		N	104					201
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5217	2	128	9		N	116	185	1			132
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5110	2	107	9		N	97					229
09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4961	2	125	9		N	114	180	1			163
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	4927	2	133	9		N	121	181	1			103
11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5157	2	160	9		N	145					248

WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	-		17328		
06	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11140	2	266	9		N	242	187	1			265
07	12214 X	11897	-0-	-317	-0-	11618	2	279	9		N	254	182	1			337
08	12214 X	11889	-0-	-325	-0-	11608	2	281	9		N	255	354	1			238
09	11820 X	11456	-0-	-364	-0-	11163	2	293	9		N	266	372	1			132
10	11904 X	11028	-0-	-876	-0-	10744	2	284	9		N	258	190	1			200
11	11520 X	7380	-0-	-4140	-0-	7194	2	186	9		N	169	186	1			183

O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	-		16593		
06	5610 X	5383	-0-	-227	-0-	5243	2	140	9		N	127					214
07	5797 X	5659	-0-	-138	-0-	5509	2	150	9		N	136	180	1			170
08	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	5318	2	133	9		N	121	179	1			112
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5462	2	147	9		N	134	176	1			70
10	5673 X	4844	-0-	-829	-0-	4672	2	172	9		N	156					226
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5535	2	180	9		N	164	179	1			211

MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	-		16420		
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2568	2	160	9		N	145	170	1			51
07	2635 X	2551	-0-	-84	-0-	2386	2	165	9		N	150	149	1			52
08	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2349	2	180	9		N	164	167	1			49
09	2760 X	2437	-0-	-323	-0-	2283	2	154	9		N	140	162	1			27
10	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	2409	2	174	9		N	158	143	1			42
11	2730 X	2044	-0-	-686	-0-	1899	2	145	9		N	132	71	1			103

RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	-		16665		
06	2850 X	2668	-0-	-182	-0-	2505	2	163	9		N	148	179	1			80
07	2945 X	2450	-0-	-495	-0-	2340	2	110	9		N	100					180
08	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2459	2	107	9		N	97					277
09	2460 X	2432	-0-	-28	-0-	2318	2	114	9		N	104	175	1			206
10	2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2231	2	124	9		N	113	182	1			137
11	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	2333	2	146	9		N	133	23	1			247

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOTT 2		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013																
06	4830 X	4014	-0-	-816	-0-	3935	2	79	9	N	72	91	1			53
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4278	2	108	9	N	98	40	1			111
08	4371 X	4127	-0-	-244	-0-	4031	2	96	9	N	87	96	1			102
09	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	3510	2	89	9	N	81	141	1			42
10	4371 X	4318	-0-	-53	-0-	4221	2	97	9	N	88	64	1			66
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4156	2	122	9	N	111					177

WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153																
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4162	2	205	9	N	186	182	1			86
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4351	2	217	9	N	197	188	1			95
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4230	2	204	9	N	185	186	1			94
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4283	2	190	9	N	173	179	1			88
10	4433 X	3915	-0-	-518	-0-	3740	2	175	9	N	159	161	1			86
11	4290 X	4214	-0-	-76	-0-	4009	2	205	9	N	186	175	1			97

WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172																
06	10170 X	9019	-0-	-1151	-0-	8853	2	166	9	N	151	182	1			221
07	10509 X	9162	-0-	-1347	-0-	8965	2	197	9	N	179	188	1			212
08	10509 X	9101	-0-	-1408	-0-	8886	2	215	9	N	195	186	1			221
09	9330 X	8663	-0-	-667	-0-	8484	2	179	9	N	163	188	1			196
10	9455 X	8930	-0-	-525	-0-	8732	2	198	9	N	180	184	1			192
11	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9851	2	226	9	N	205	190	1			207

WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517																
06	4800 X	4282	-0-	-518	-0-	3959	2	323	9	N	294	361	1			305
07	4960 X	4596	-0-	-364	-0-	4248	2	348	9	N	316	178	1			443
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4252	2	344	9	N	313	554	1			202
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4147	2	377	9	N	343	181	1			364
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4337	2	382	9	N	347	184	1			527
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4286	2	224	9	N	204	356	1			375

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC.		04876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY							
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #: 1		RRCID -> 259656		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) BCE-MACH III LLC KAY		05538 300 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
WELL #: 1		RRCID -> 177638		COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
C. O. OIL AND GAS, LLC				120745									
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 -	3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 -	3126	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 -	7986	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 -	10512	
06	2670	N	2522	-0-	-148	-0-	2500 2	22 9	N	20	166 1		10
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2849 2	13 9	N	12			22
08	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2700 2		N	-0-			22
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			22
10	2852	N	2685	-0-	-167	-0-	2685 2		N	-0-			22
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2598 2	31 9	N	28			50

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 -	11116	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 -	10616	
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			15
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	120 2		N	-0-			15
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			15
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-			15
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151 2	4 9	N	4			19
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-			19

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

06		90 #		16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-			29
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08		93 #		23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			29
09		90 #		1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			29
10		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			29
11		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
FELKER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504				
06		2250 #		370	-0-	-1880	-0-	357	2	13	9	N	12		95
07		1426 #		410	-0-	-1016	-0-	410	2			N	-0-		95
08		1426 #		317	-0-	-1109	-0-	317	2			N	-0-		95
09		1380 #		487	-0-	-893	-0-	479	2	8	9	N	7		102
10		3671 R		3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15		117
11		3533 R		3533	-0-	-0-	-0-	3488	2	45	9	N	41		158

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
BARTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442				
06		630 #		528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-		40
07		651 #		377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-		40
08		620 #		377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-		40
09		600 #		224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-		40
10		705 R		705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-		40
11		540 #	NO RPT		-0-	-540	-0-					N	NO RPT		40

PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10005 - 10244				
06		210 #		110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-		50
07		217 #		140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-		50
08		186 #		137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-		50
09		120 #		99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-		50
10		159 R		159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		50
11		150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT		50

BARTON, HUGH D.			WELL #: 4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7794 - 10500				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	45		45
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		45
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		45
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		45
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		45
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT		45

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
BARTON ESTATE			WELL #: 3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10522 - 10538				
06		SWR 10		1868	-0-	1868	291560	1867	2	1	9	N	1		120
07		SWR 10		1715	-0-	1715	293275	1715	2			N	-0-		120
08		SWR 10		1699	-0-	1699	294974	1689	2	10	9	N	9		129
09		SWR 10		1703	-0-	1703	296677	1697	2	6	9	N	5		134
10		SWR 10		1678	-0-	1678	298355	1670	2	8	9	N	7	61 1	80
11		SWR 10		1673	-0-	1673	300028	1669	2	4	9	N	4		84

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

06		1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-			128
07		682 #	55	-0-	-627	-0-	55 3	N	-0-			128
08		496 #	208	-0-	-288	-0-	208 3	N	-0-			128
09		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-			128
10		963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			128
11		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB				
BARTON ESTATE		WELL #: 3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY		427513										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940				
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186				
06		210 #	200	-0-	-10	-0-	200 2	N	-0-			-0-
07		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-			-0-
08		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-			-0-
09		210 #	206	-0-	-4	-0-	206 1	N	-0-			-0-
10		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-			-0-
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520						CNTY: LIPSCOMB				
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195

FAULCONER ENERGY, LLC		263648						CNTY: LIPSCOMB				
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143				
06		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-			58
07		1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-			58
08		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-			58
09		1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591 2	1 9	N	1		59
10		1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1621 2	3 9	N	3		62
11		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1531 2	1 9	N	1		63

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BECHTOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BELL				WELL #: 5	RRCID -> 128086	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 6182	-	8277					
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	30 1	121 2	N	-0-	-0-					
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	31 1	108 2	N	-0-	-0-					
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	31 1	99 2	N	-0-	-0-					
09	180 #	107	-0-	-73	-0-	30 1	77 2	N	-0-	-0-					
10	186 #	107	-0-	-79	-0-	31 1	76 2	N	-0-	-0-					
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	30 1	73 2	N	-0-	-0-					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							CNTY: HANSFORD				
BECHTOLD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021759	COMPL. DATE 04/14/1962	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6120	-	6153					
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	11					
07	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	11					
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-	11					
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-	11					
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-	11					
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	11					
BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: HANSFORD				
EQV OPERATING LLC				101634											
BECK				WELL #: 1	RRCID -> 089915	COMPL. DATE 08/30/1980	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7596	-	7608					
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	625 3	N	-0-	-0-					
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	181 1	501 3	N	-0-	-0-					
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	194 1	487 3	N	-0-	-0-					
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	193 1	460 3	N	-0-	-0-					
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 1		N	-0-	-0-					
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	59 1	581 3	N	-0-	-0-					
BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205											
BEGERT TRUST 6				WELL #: 1	RRCID -> 236841	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 13340	PERF. 11182	-	13296					
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965 2	2 9	N	2	57					
07	1023 N	847	-0-	-176	-0-	841 2	6 9	N	5	62					
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	867 2	9 9	N	8	70					
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	951 2	3 9	N	3	73					
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999 2	2 9	N	2	75					
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946 2	3 9	N	3	78					
ELM CREEK RANCH 46				WELL #: 1	RRCID -> 236850	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11212	-	13470					
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-	32					
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N	-0-	32					
08	589 N	378	-0-	-211	-0-	378 2		N	-0-	32					
09	540 N	307	-0-	-233	-0-	307 2		N	-0-	32					
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	376 2	67 9	N	61	93					
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686 2	3 9	N	3	96					
BEGERT TRUST 4				WELL #: 1	RRCID -> 236905	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11128	-	13348					
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2		N	-0-	77					
07	496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2		N	-0-	77					
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	448 2	2 9	N	2	79					
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	319 2		N	-0-	79					
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	79					
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	457 2	9 9	N	8	87					

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	N	2					59
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					59
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					74
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1651	2	14	9	N	13					87
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1724	2	25	9	N	23					110
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1687	2	14	9	N	13	52	1			71

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					62
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1094	2	30	9	N	27					89
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1090	2	22	9	N	20					109
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	N	18					127
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1070	2	4	9	N	4	61	1			70
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	2	20	9	N	18					88

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	N	17					54
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13					67
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					67
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	829	2	2	9	N	2					69
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	745	2	11	9	N	10					79

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

06	840	N	832	-0-	-8	-0-	819	2	13	9	N	12					74
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					89
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13					102
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	804	2	6	9	N	5					107
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	833	2	3	9	N	3					110
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	777	2	17	9	N	15	66	1			59

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					54
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	N	8					62
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1132	2	6	9	N	5					67
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					67
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1180	2	6	9	N	5					72
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					84

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

06	840	N	830	-0-	-10	-0-	734	2	96	9	N	87					165
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	80	1			85
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	739	2	19	9	N	17					102
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					107
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					115
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	547	2	13	9	N	12					127

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2	18
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	N	3	21
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	21
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	376	2	3	9	N	3	24
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2	26
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	357	2	2	9	N	2	28

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354			
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	1458	2	3	9	N	3	46
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1502	2	3	9	N	3	49
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10	59
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-	59
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1582	2	11	9	N	10	69
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1424	2	2	9	N	2	71

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198			
06	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1107	2	2	9	N	2	57
07	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1104	2	6	9	N	5	62
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3	65
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	65
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1165	2	8	9	N	7	72
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7	79

WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498			
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1392	2	14	9	N	13	83
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23	106
08	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	N	8	114
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1386	2	11	9	N	10	124
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-	124
11	1380 N	1297	-0-	-83	-0-	1297	2			N	-0-	124

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262			
06	930 N	711	-0-	-219	-0-	703	2	8	9	N	7	49
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	906	2	3	9	N	3	52
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	941	2	6	9	N	5	57
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	57
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7	64
11	930 N	793	-0-	-137	-0-	787	2	6	9	N	5	69

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540			
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1079	2	3	9	N	3	44
07	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1171	2	13	9	N	12	56
08	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1149	2	13	9	N	12	68
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	68
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8	76
11	1110 N	699	-0-	-411	-0-	697	2	2	9	N	2	78

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236			
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-	27
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-	27
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-	27
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	27
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	29
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	29

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
BEGERT TRUST 31		WELL #:		2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257	- 13158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			104
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7			111
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			111
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			111
10	496 N	293	-0-	-203	-0-	290	2	3	9	N	3			114
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			114

BOWERS 37		WELL #:		2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225	- 13428		
06	1770 N	1750	-0-	-20	-0-	1741	2		9	9	N	8		112
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	N	12	99	1	25
08	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1692	2	25	9	N	23			48
09	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-			48
10	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-			48
11	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1633	2	3	9	N	3			51

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189	- 13210		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			134
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3			137
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12			149
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			149
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	393	2	3	9	N	3			152
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	390	2	11	9	N	10			162

E.B. FLOWERS 1		WELL #:		1	RRCID ->	246180	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11184	- 13316		
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			40
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			40
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			40
09	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-			40
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-			40
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3			43

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		1	RRCID ->	246272	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13579	PERF.11268	- 13493		
06	2040 N	1152	-0-	-888	-0-	1143	2	9	9	N	8			154
07	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1274	2	19	9	N	17			171
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13			184
09	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2			N	-0-			184
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	51	1	136
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3			139

BEGERT TRUST 3		WELL #:		2	RRCID ->	246503	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11620	- 13270		
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5			91
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			91
08	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1364	2	3	9	N	3			94
09	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-			94
10	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1447	2	8	9	N	7			101
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	76	1	28

BEGERT TRUST 43		WELL #:		2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132	- 12575		
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8			94
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	760	2	9	9	N	8			102
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	799	2	6	9	N	5			107
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	735	2	11	9	N	10	74	1	43
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7			50
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	732	2	9	9	N	8			58

BEGERT (10,200)		//CONT.//			06794	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC		//CONT.//			040205									
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:			3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340 -	13420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1430 2	7	9	N	6	58 1	25	
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518 2	11	9	N	10		35	
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1541 2	11	9	N	10		45	
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-		45	
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1530 2	8	9	N	7		52	
11		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1448 2	11	9	N	10		62	

BEGERT TRUST 5		WELL #:			3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210 -	12610	
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-		59	
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1069 2	3	9	N	3		62	
08		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1049 2	3	9	N	3		65	
09		1020 N	935	-0-	-85	-0-	935 2			N	-0-		65	
10		1085 N	931	-0-	-154	-0-	931 2			N	-0-		65	
11		1020 N	939	-0-	-81	-0-	939 2			N	-0-		65	

BEGERT TRUST 6		WELL #:			2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118 -	13146	
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1037 2	3	9	N	3		42	
07		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1049 2	6	9	N	5		47	
08		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1004 2	9	9	N	8		55	
09		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	991 2	9	9	N	8		63	
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073 2	9	9	N	8		71	
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1012 2	6	9	N	5		76	

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:			2	RRCID ->	246517	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11234 -	13276	
06		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1648 2	8	9	N	7		62	
07		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1691 2	14	9	N	13		75	
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729 2	22	9	N	20		95	
09		1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1619 2	6	9	N	5		100	
10		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1691 2	2	9	N	2		102	
11		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1601 2	11	9	N	10		112	

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:			4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026 -	13150	
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1577 2	44	9	N	40		127	
07		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1600 2	11	9	N	10		137	
08		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1579 2	17	9	N	15		152	
09		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530 2			N	-0-		152	
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1605 2	25	9	N	23	175 1	-0-	
11		1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1486 2	13	9	N	12		12	

CLARA GREEN 28		WELL #:			2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614 -	15058	
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	945 2	2	9	N	2		43	
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-		43	
08		1023 N	924	-0-	-99	-0-	915 2	9	9	N	8		51	
09		960 N	911	-0-	-49	-0-	911 2			N	-0-		51	
10		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1014 2	8	9	N	7		58	
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	957 2	6	9	N	5		63	

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:			3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127 -	13288	
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1374 2	11	9	N	10		77	
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1421 2	24	9	N	22		99	
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1436 2	25	9	N	23		122	
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1371 2	13	9	N	12		134	
10		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1403 2	22	9	N	20		154	
11		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1319 2	28	9	N	25	129 1	50	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447 2	9 9	N	8			146
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-			146
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	556 2	22 9	N	20			166
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			166
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610 2	9 9	N	8			174
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	518 2	8 9	N	7			181

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251			
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1728 2	13 9	N	12			47
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1802 2	13 9	N	12			59
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1730 2	8 9	N	7			66
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588 2	6 9	N	5			71
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737 2	8 9	N	7			78
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583 2	3 9	N	3			81

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974			
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620 2	13 9	N	12			116
07	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1658 2	7 9	N	6	89 1		33
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1682 2	14 9	N	13			46
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550 2		N	-0-			46
10	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1606 2	19 9	N	17			63
11	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1563 2	13 9	N	12			75

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312			
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			43
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057 2	2 9	N	2			45
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2		N	-0-			45
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 2		N	-0-			45
10	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 2		N	-0-			45
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 2		N	-0-			45

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260			
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	815 2	7 9	N	6	74 1		31
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	859 2	17 9	N	15			46
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	860 2	13 9	N	12			58
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817 2	6 9	N	5			63
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	836 2	8 9	N	7			70
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	761 2	11 9	N	10			80

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	913 2	2 9	N	2			66
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973 2	9 9	N	8	61 1		13
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 2	3 9	N	3			16
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2		N	-0-			16
10	992 N	859	-0-	-133	-0-	857 2	2 9	N	2			18
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	895 2	8 9	N	7			25

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		64
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10	74
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18	92
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	92
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-	92
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1161	2	8	9	N	7	99

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17	109
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14	24
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10	34
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	34
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	2	19	9	N	17	51
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	990	2	8	9	N	7	58

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
06	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1139	2	28	9	N	25	69
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12	81
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13	94
09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1155	2	14	9	N	13	107
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1185	2	11	9	N	10	117
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1154	2	23	9	N	21	138

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
06	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1751	2	8	9	N	7	81
07	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1661	2	2	9	N	2	83
08	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1631	2	9	9	N	8	91
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1768	2	17	9	N	15	106
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	N	10	116
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	N	12	128

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1193	2	2	9	N	2	115
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1228	2	15	9	N	14	49
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	N	18	67
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-	67
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-	67
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1163	2	9	9	N	8	75

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073			
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2	36
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	N	5	41
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3	44
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1024	2	3	9	N	3	47
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1058	2	2	9	N	2	49
11	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	1009	2	2	9	N	2	51

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	65
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5	70
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7	77
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-	77
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6	83
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	424	2	9	9	N	8	91

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18 9	N	16		79
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2 9	N	2		81
08	1054 N	878	-0-	-176	-0-	867	2	11 9	N	10		91
09	1080 N	507	-0-	-573	-0-	507	2		N	-0-		91
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1237	2	19 9	N	17		108
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	742	2	9 9	N	8		116

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3 9	N	3		88
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9 9	N	8		96
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	228	2	3 9	N	3		99
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2		N	-0-		99
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8 9	N	7		106
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9 9	N	8		114

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9 9	N	8		32
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6 9	N	5		37
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6 9	N	5		42
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		42
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9 9	N	8		50
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1454	2	17 9	N	15		65

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120			
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6 9	N	5		98
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-		98
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	192	2	11 9	N	10		108
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-		108
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4 9	N	4	98 1	14
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	199	2	2 9	N	2		16

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213			
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8 9	N	7		226
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6 9	N	5		231
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-		231
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		231
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8 9	N	7		238
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6 9	N	5		243

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1052	2	2 9	N	2		81
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2 9	N	2	56 1	27
08	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1012	2	13 9	N	12		39
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	2		N	-0-		39
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3 9	N	3		42
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	2	19 9	N	17		59

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	366	2	8 9	N	7		70
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2 9	N	2		72
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	426	2	13 9	N	12		84
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		84
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8 9	N	7		91
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6 9	N	5		96

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	661	2	3	9	N	3	89
07	744 N	648	-0-	-96	-0-	646	2	2	9	N	2	91
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	23
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				70 1	23
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3	26
11	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	2				-0-	26

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	727	2	47	9	N	43	100
07	775 N	514	-0-	-261	-0-	486	2	28	9	N	25	125
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27	152
09	780 N	618	-0-	-162	-0-	618	2				-0-	152
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	974	2	33	9	N	30	17
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2				-0-	17

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300			
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3	90
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7	97
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1535	2	9	9	N	8	105
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10	23
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10	33
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13	46

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423			
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3	97
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	532	2	3	9	N	3	100
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	611	2	6	9	N	5	105
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	580	2	6	9	N	5	110
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13	123
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	558	2	9	9	N	8	131

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				-0-	17
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				-0-	17
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2	19
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				-0-	19
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				-0-	19
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	232	2	6	9	N	5	24

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7	97
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3	36
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2				-0-	36
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				-0-	36
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3	39
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	908	2	6	9	N	5	44

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2				-0-	84
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7	91
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1437	2	44	9	N	40	131
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2				-0-	131
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1281	2	13	9	N	12	14
11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1299	2	17	9	N	15	29

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		N	-0-			19
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			19
08	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 2		N	-0-			19
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			19
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	473 2	6 9	N	5			24
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	N	3			27

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232				
06	690 N	533	-0-	-157	-0-	530 2	3 9	N	3	105 1		19
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	490 2	2 9	N	2			21
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	558 2	3 9	N	3			24
09	540 N	368	-0-	-172	-0-	368 2		N	-0-			24
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 2	9 9	N	8			32
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	305 2	2 9	N	2			34

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307				
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	341 2	2 9	N	2			120
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-			120
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 2	3 9	N	3			123
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	87 1		36
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	N	2			38
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2		N	-0-			38

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952				
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			86
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	307 2		N	-0-			86
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			86
09	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		N	-0-			86
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 2	3 9	N	3	70 1		19
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2		N	-0-			19

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289				
06	1140 N	973	-0-	-167	-0-	962 2	11 9	N	10			79
07	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1022 2	11 9	N	10			89
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1232 2	22 9	N	20			109
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1186 2	24 9	N	22			131
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1214 2	24 9	N	22			153
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1112 2	30 9	N	27	147 1		33

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477				
06	1050 N	412	-0-	-638	-0-	406 2	6 9	N	5	89 1		26
07	961 N	787	-0-	-174	-0-	787 2		N	-0-			26
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			26
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			26
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	857 2	42 9	N	38			64
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1109 2	31 9	N	28			92

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321				
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			50
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			50
08	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2		N	-0-			50
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036 2		N	-0-			50
10	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067 2		N	-0-			50
11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2		N	-0-			50

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12			64
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8			72
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	N	7			79
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1433	2	9	9	N	8			87
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1480	2	3	9	N	3			90
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	7			97

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421						
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1212	2	25	9	N	23			96
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1084	2	17	9	N	15			111
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	N	18			129
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			129
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1328	2	23	9	N	21	139	1	11
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1274	2	35	9	N	32			43

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338						
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2			121
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-	108	1	13
08	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-			13
09	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	2605	2			N	-0-			13
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	2476	2	17	9	N	15			28
11	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	2343	2	9	9	N	8			36

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386						
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	374	2	3	9	N	3			77
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	N	18			95
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	754	2	25	9	N	23			118
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-			118
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2			120
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	N	25			145

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227						
06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1028	2	13	9	N	12	64	1	96
07	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1030	2	3	9	N	3			99
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1227	2	6	9	N	5			104
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20			124
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13			137
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1189	2	8	9	N	7	116	1	28

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676						
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1153	2	19	9	N	17			113
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1129	2	2	9	N	2	84	1	31
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1200	2	6	9	N	5			36
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-			36
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15			51
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1133	2	14	9	N	13			64

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402						
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3			37
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3			40
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	473	2	3	9	N	3			43
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2			45
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3			48
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			48

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324								
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					27
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2		9	N	8					35
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					35
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					35
10	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					35
11	1080 N	942	-0-	-138	-0-	942	2			N	-0-					35

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248								
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	515	2	3	9	N	3					23
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					30
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					30
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	569	2	2	9	N	2					32
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	520	2	2	9	N	2					34

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049								
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					2
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					2
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					2
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214								
06	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1633	2	9	9	N	8					38
07	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1707	2	17	9	N	15					53
08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1620	2	8	9	N	7					60
09	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1591	2	9	9	N	8					68
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1563	2	11	9	N	10					78
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	N	13	60	1			31

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350								
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	N	8					28
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7					35
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10					45
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					45
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					45
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	584 2	9 9 N	8		90		
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	571 2	8 9 N	7		97		
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	555 2	6 9 N	5	58 1	44		
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	536 2	9 9 N	8		52		
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633 2	2 9 N	2		54		
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	457 2	6 9 N	5		59		

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	743 2	13 9 N	12		132		
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9 N	8	109 1	31		
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1191 2	25 9 N	23		54		
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1167 2	15 9 N	14		68		
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1227 2	22 9 N	20		88		
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1176 2	24 9 N	22		110		

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9 N	5		89		
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	325 2	2 9 N	2		91		
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	258 2	2 9 N	2		93		
09	510 N	390	-0-	-120	-0-	390 2		-0-		93		
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		-0-	90 1	3		
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286 2	8 9 N	7		10		

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	702 2	6 9 N	5		71		
07	713 N	686	-0-	-27	-0-	684 2	2 9 N	2		73		
08	744 N	537	-0-	-207	-0-	534 2	3 9 N	3		76		
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	639 2		-0-		76		
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797 2	8 9 N	7		83		
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9 N	3		86		

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
06	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2057 2	6 9 N	5		129		
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2252 2	8 9 N	7	127 1	9		
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2251 2	14 9 N	13		22		
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		-0-		22		
10	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2230 2	3 9 N	3		25		
11	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	2116 2	9 9 N	8		33		

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774 2	2 9 N	2		33		
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	806 2	9 9 N	8		41		
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802 2	13 9 N	12		53		
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	748 2	2 9 N	2		55		
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	791 2	3 9 N	3		58		
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	760 2	14 9 N	13		71		

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		-0-		14		
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	360 2	6 9 N	5		19		
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	315 2	2 9 N	2		21		
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2		-0-		21		
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	301 2	6 9 N	5		26		
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		-0-		26		

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 2	6 9 N	5			64	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	983 2	8 9 N	7			71	
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990 2	8 9 N	7			78	
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	939 2	6 9 N	5			83	
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	908 2	6 9 N	5			88	
11	960 N	855	-0-	-105	-0-	854 2	1 9 N	1	72 1		17	

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1037 2	2 9 N	2			115	
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1108 2	2 9 N	2	82 1		35	
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2					35	
09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 2					35	
10	1116 N	927	-0-	-189	-0-	925 2	2 9 N	2			37	
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1013 2	8 9 N	7			44	

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312			
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 2	3 9 N	3			32	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9 N	3			35	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 2	3 9 N	3			38	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 2	3 9 N	3			41	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	376 2	14 9 N	13			54	
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2					54	

BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2					40	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9 N	2			42	
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	559 2	3 9 N	3			45	
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2					45	
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	586 2	1 9 N	1			46	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587 2	3 9 N	3			49	

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848			
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2196 2	11 9 N	10			199	
07	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2249 2	23 9 N	21	139 1		81	
08	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2253 2	24 9 N	22			103	
09	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2130 2	17 9 N	15			118	
10	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2235 2	22 9 N	20			138	
11	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2148 2	25 9 N	23			161	

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1524 2	14 9 N	13			97	
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1615 2	11 9 N	10	52 1		55	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1647 2	19 9 N	17			72	
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2					72	
10	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1573 2	9 9 N	8			80	
11	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1561 2	13 9 N	12			92	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2 9	N	2		55
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		55
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-		55
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		55
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	395	2	8 9	N	7		62
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	357	2	8 9	N	7		69

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849				
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2		N	-0-		81
07	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2		N	-0-		81
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		81
09	2190 N	2115	-0-	-75	-0-	2112	2	3 9	N	3		84
10	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2227	2	3 9	N	3		87
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2317	2	28 9	N	25		112

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879				
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9 9	N	8		188
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		N	-0-		188
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3 9	N	3		191
09	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2		N	-0-	122 1	69
10	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1331	2	18 9	N	16		85
11	1380 N	1094	-0-	-286	-0-	1094	2		N	-0-		85

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056				
06	3000 N	3082	-0-	82	82	3069	2	13 9	N	12		130
07	3100 N	3242	-0-	142	224	3240	2	2 9	N	2	51 1	81
08	3100 N	3191	-0-	91	315	3182	2	9 9	N	8		89
09	1830 X	1431	-0-	-399	-0-	1418	2	13 9	N	12		101
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		101
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-		101

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416				
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	703	2	6 9	N	5		63
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6 9	N	5		68
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20 9	N	18		86
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	699	2	3 9	N	3		89
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2 9	N	2		91
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	706	2	17 9	N	15		106

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696				
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2 9	N	2		69
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8 9	N	7		76
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17 9	N	15		91
09	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2		N	-0-		91
10	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1721	2	3 9	N	3		94
11	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1879	2	8 9	N	7		101

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 2		N	-0-		-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2		N	-0-		-0-
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	694 2		N	-0-		-0-
09	720 N	658	-0-	-62	-0-	658 2		N	-0-		-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	667 2		N	-0-		-0-
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	659 2		N	-0-		-0-

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889		
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	716 2	9 9	N	8		63
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	760 2	9 9	N	8		71
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743 2	13 9	N	12		83
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777 2	11 9	N	10		93
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2		N	-0-		93
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	642 2	17 9	N	15		108

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950		
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-		21
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2		N	-0-		21
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-		21
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-		21
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-		21
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	118 2	55 9	N	50		71

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577 2	6 9	N	5		62
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	477 2	2 9	N	2		64
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 2	6 9	N	5		69
09	570 N	403	-0-	-167	-0-	401 2	2 9	N	2		71
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	511 2	6 9	N	5		76
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	463 2	3 9	N	3		79

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808		
06	1530 N	1311	-0-	-219	-0-	1299 2	12 9	N	11		82
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1524 2	17 9	N	15	70 1	27
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1522 2	13 9	N	12		39
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1451 2	13 9	N	12		51
10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1489 2	10 9	N	9		60
11	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1442 2	22 9	N	20		80

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713		
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		33
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	970 2		N	-0-		33
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-		33
09	990 N	949	-0-	-41	-0-	949 2		N	-0-		33
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	927 2	2 9	N	2		35
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	3 9	N	3		38

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008		
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	788 2	3 9	N	3		52
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	852 2	6 9	N	5		57
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 2	3 9	N	3		60
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2		62
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	796 2	3 9	N	3		65
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	765 2	6 9	N	5		70

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7	91
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	96
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10	106
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	106
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2	108
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15	123

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7	42
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	42
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3	45
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2	9	N	2	47
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-	47
11	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-	47

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2247	2	13	9	N	12	158
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17	174
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2347	2	19	9	N	17	191
09	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	2219	2	25	9	N	23	88
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13	101
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	N	13	114

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	N	12	31
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1963	2	25	9	N	23	54
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	N	15	69
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-	69
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20	89
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1896	2	21	9	N	19	27

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
06	2850 N	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-	45
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5	50
08	2914 N	2763	-0-	-151	-0-	2760	2	3	9	N	3	53
09	2760 N	2698	-0-	-62	-0-	2685	2	13	9	N	12	65
10	2945 N	2727	-0-	-218	-0-	2710	2	17	9	N	15	80
11	2670 N	2609	-0-	-61	-0-	2587	2	22	9	N	20	67

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3	55
07	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	N	3	58
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	950	2	6	9	N	5	63
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	945	2	14	9	N	13	76
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7	83
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2	85

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021 2	9 9	N	8			97
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1047 2	8 9	N	7	87 1		17
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1040 2	3 9	N	3			20
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973 2		N	-0-			20
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1024 2	8 9	N	7			27
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1001 2	2 9	N	2			29

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435 2	3 9	N	3			74
07	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1331 2	2 9	N	2	48 1		28
08	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350 2		N	-0-			28
09	1440 N	1089	-0-	-351	-0-	1089 2		N	-0-			28
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1512 2	6 9	N	5			33
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371 2	8 9	N	7			40

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			49
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	548 2	2 9	N	2			51
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 2		N	-0-			51
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	463 2	3 9	N	3			54
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	531 2	6 9	N	5			59
11	510 N	340	-0-	-170	-0-	340 2		N	-0-			59

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1524 2	25 9	N	23			59
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604 2	9 9	N	8			67
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1603 2	22 9	N	20			87
09	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498 2		N	-0-			87
10	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1552 2	22 9	N	20			107
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1491 2	24 9	N	22			129

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950 2	6 9	N	5			101
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2055 2	25 9	N	23	62 1		62
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2054 2	13 9	N	12			74
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1923 2	14 9	N	13			87
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2166 2	19 9	N	17			104
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2043 2	11 9	N	10	52 1		62

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1933 2	19 9	N	17			73
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1851 2	6 9	N	5			78
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1879 2	19 9	N	17			95
09	1950 N	1590	-0-	-360	-0-	1590 2		N	-0-			95
10	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1427 2	13 9	N	12			107
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2291 2	33 9	N	30	45 1		92

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
06	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1807 2	13 9	N	12			133
07	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1762 2	13 9	N	12	94 1		51
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1927 2	22 9	N	20			71
09	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1783 2		N	-0-			71
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1770 2	13 9	N	12			83
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1934 2	21 9	N	19			102

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.11180 - 13256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		77
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	2		79
08	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	N	28		104
09	2160 N	1999	-0-	-161	-0-	1975	2	N	24	62 1	64
10	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2252	2	N	19		81
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	28		106

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11259 - 13338	
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	2		67
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-		67
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	14		80
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	28		105
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	31		133
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	19		150

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11514 - 13710	
06	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	2775	2	N	28		102
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	19		119
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	20		137
09	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2702	2	N	19		154
10	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2869	2	N	17		169
11	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	2689	2	N	11	122 1	57

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11144 - 13236	
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	12	93 1	22
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		22
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	24		44
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	14		57
10	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1571	2	N	14		70
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1499	2	N	19		87

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11174 - 13308	
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	866	2	N	8		96
07	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2	N	-0-		96
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	N	9		104
09	870 N	725	-0-	-145	-0-	719	2	N	6		109
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	9		117
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2	N	-0-		117

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11240 - 13434	
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1420	2	N	14		110
07	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1473	2	N	13		122
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	19		139
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1395	2	N	11		149
10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1451	2	N	21		168
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1384	2	N	14		181

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11127 - 13222	
06	1080 N	968	-0-	-112	-0-	966	2	N	2		27
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2	N	-0-		27
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	8		34
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		34
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	N	6		39
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	938	2	N	8		46

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1324	2	9	9	N	8			122
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15			137
08	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1342	2	19	9	N	17			154
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1272	2	20	9	N	18			172
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	2	19	9	N	17	92	1	97
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	2	17	9	N	15			112

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298					
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1374	2	8	9	N	7			82
07	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1207	2	2	9	N	2			84
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1247	2	8	9	N	7			91
09	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	1232	2	3	9	N	3			94
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16	88	1	22
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2			24

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758					
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10			94
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7			101
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5			106
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8			114
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1561	2	8	9	N	7	101	1	20
11	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1478	2	2	9	N	2			22

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849					
06	1200 N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-			47
07	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-			47
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			47
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	N	7			54
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3			57
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1157	2	9	9	N	8			65

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290					
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5			26
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3			29
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7			36
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5			41
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	778	2	6	9	N	5			46
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	715	2	6	9	N	5			51

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750					
06	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1712	2	8	9	N	7			92
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13			105
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8			113
09	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1611	2	11	9	N	10			123
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1701	2	11	9	N	10			133
11	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1590	2	7	9	N	6	104	1	35

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220					
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3			31
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10			41
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10			51
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5	41	1	15
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1403	2	3	9	N	3			18
11	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1379	2	9	9	N	8			26

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1359 2	22 9 N	20		79		
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1404 2	19 9 N	17		96		
08	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1406 2	17 9 N	15		111		
09	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1334 2	19 9 N	17		128		
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499 2	8 9 N	7		135		
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1473 2	19 9 N	17		152		

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4183 2	63 9 N	57		78		
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4253 2	51 9 N	46	70 1	54		
08	4836 X	4126	-0-	-710	-0-	4074 2	52 9 N	47		101		
09	4680 X	3521	-0-	-1159	-0-	3481 2	40 9 N	36	103 1	34		
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5107 2	69 9 N	63		97		
11	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	3772 2	52 9 N	47	99 1	45		

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1338 2	14 9 N	13		54		
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1387 2	6 9 N	5		59		
08	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1362 2	9 9 N	8		67		
09	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1326 2	9 9 N	8		75		
10	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1333 2	14 9 N	13		88		
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1290 2	17 9 N	15	62 1	41		

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1594 2	11 9 N	10		50		
07	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1630 2	14 9 N	13		63		
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694 2	14 9 N	13		76		
09	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1518 2	8 9 N	7		83		
10	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1614 2	8 9 N	7		90		
11	1650 N	1519	-0-	-131	-0-	1511 2	8 9 N	7	77 1	20		

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5418 2	74 9 N	67		162		
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5496 2	70 9 N	64	159 1	67		
08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5570 2	86 9 N	78		145		
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5229 2	66 9 N	60		205		
10	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5351 2	88 9 N	80	190 1	95		
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5073 2	83 9 N	75		170		

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	902 2	19 9 N	17		120		
07	961 N	792	-0-	-169	-0-	772 2	20 9 N	18		138		
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	657 2	2 9 N	2	118 1	22		
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2				22		
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	673 2	9 9 N	8		30		
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	812 2	19 9 N	17		47		

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814			
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3610 2	57 9 N	52		138		
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	3433 2	13 9 N	12		150		
08	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3494 2	25 9 N	23		173		
09	3660 X	2891	-0-	-769	-0-	2891 2				173		
10	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3253 2	32 9 N	29	180 1	22		
11	3660 X	3004	-0-	-656	-0-	2947 2	57 9 N	52		74		

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1480 2	8 9		N	7			83
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1602 2	6 9		N	5			88
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1576 2	19 9		N	17	72 1		33
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1607 2	11 9		N	10			43
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1695 2	8 9		N	7			50
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1581 2	14 9		N	13			63

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849				
06	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1950 2	22 9		N	20			128
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2030 2	17 9		N	15			143
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2048 2	20 9		N	18			161
09	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1896 2	17 9		N	15			176
10	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1974 2	14 9		N	13	179 1		10
11	2010 N	1880	-0-	-130	-0-	1858 2	22 9		N	20			30

WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240				
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2			N	-0-			70
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3823 2	1 9		N	1	40 1		31
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2			N	-0-			31
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2			N	-0-			31
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-			31
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-			31

WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834				
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2310 2	24 9		N	22			132
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2402 2	11 9		N	10	30 1		112
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463 2	6 9		N	5	62 1		55
09	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2258 2	3 9		N	3	42 1		16
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2339 2	2 9		N	2			18
11	2400 N	2227	-0-	-173	-0-	2177 2	50 9		N	45			63

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851				
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3278 2	37 9		N	34	47 1		197
07	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3671 2	25 9		N	23	2 1		218
08	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3531 2	28 9		N	25	127 1		116
09	3600 X	3431	-0-	-169	-0-	3396 2	35 9		N	32			148
10	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3454 2	14 9		N	13			161
11	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	3375 2	41 9		N	37			198

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	937 2	6 9	N	5			74
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	958 2	6 9	N	5	35 1		44
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	832 2	3 9	N	3			47
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	881 2	9 9	N	8	1 1		54
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	901 2	2 9	N	2			56
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163 2	2 9	N	2			58

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740			
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2419 2	28 9	N	25	147 1		29
07	2542 N	2516	-0-	-26	-0-	2492 2	24 9	N	22			51
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2486 2	20 9	N	18			69
09	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	2293 2	31 9	N	28			97
10	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2355 2	17 9	N	15			112
11	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	2324 2	46 9	N	42			154

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
06	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	2231 2	20 9	N	18			240
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2308 2	33 9	N	30	4 1		266
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2309 2	21 9	N	19	162 1		123
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2172 2	17 9	N	15			138
10	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	2258 2	2 9	N	2			140
11	2250 N	2023	-0-	-227	-0-	1992 2	31 9	N	28			168

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066			
06	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	2203 2	13 9	N	12			155
07	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2365 2	14 9	N	13	63 1		105
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2372 2	6 9	N	5			110
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2217 2	14 9	N	13	57 1		66
10	2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2329 2	13 9	N	12			78
11	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	2244 2	14 9	N	13			91

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117			
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2		N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2		N	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2		N	-0-			-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 2		N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490			
06	5790 X	5757	-0-	-33	-0-	5676 2	81 9	N	74	134 1		32
07	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5898 2	86 9	N	78			110
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5918 2	96 9	N	87			197
09	5790 X	5394	-0-	-396	-0-	5339 2	55 9	N	50	172 1		75
10	5983 X	5662	-0-	-321	-0-	5589 2	73 9	N	66	103 1		38
11	5820 X	5273	-0-	-547	-0-	5194 2	79 9	N	72			110

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120			
06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2516 2	31 9	N	28			77
07	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2406 2	31 9	N	28			105
08	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2662 2	30 9	N	27			132
09	2610 X	1403	-0-	-1207	-0-	1386 2	17 9	N	15			147
10	2635 X	2520	-0-	-115	-0-	2506 2	14 9	N	13			160
11	2610 X	2331	-0-	-279	-0-	2295 2	36 9	N	33			193

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4560 X	4253	-0-	-307	-0-	4223 2	30 9	N	27	82 1		23
07		4712 X	4582	-0-	-130	-0-	4510 2	72 9	N	65			88
08		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4652 2	64 9	N	58			146
09		4350 X	4225	-0-	-125	-0-	4174 2	51 9	N	46	141 1		51
10		4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4392 2	58 9	N	53			104
11		4560 X	4158	-0-	-402	-0-	4079 2	79 9	N	72			176

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876													
06		6600 X	6176	-0-	-424	-0-	6107 2	69 9	N	63			128
07		6789 X	6161	-0-	-628	-0-	6113 2	48 9	N	44	99 1		73
08		6789 X	6007	-0-	-782	-0-	5972 2	35 9	N	32			105
09		6570 X	6290	-0-	-280	-0-	6216 2	74 9	N	67	131 1		41
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6419 2	63 9	N	57			98
11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6233 2	77 9	N	70			168

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440													
06		3150 X	2566	-0-	-584	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	3036	-0-	-219	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2812	-0-	-218	-0-	2812 2		N	-0-			-0-
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		N	-0-			-0-
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618													
06		4020 X	3449	-0-	-571	-0-	3426 2	23 9	N	21			104
07		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4167 2	6 9	N	5			109
08		4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4011 2	3 9	N	3			112
09		3780 X	3704	-0-	-76	-0-	3693 2	11 9	N	10			122
10		4185 X	3946	-0-	-239	-0-	3907 2	39 9	N	35			157
11		4050 X	3885	-0-	-165	-0-	3842 2	43 9	N	39	139 1		57

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259													
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			89
07		1333 N	510	-0-	-823	-0-	510 2		N	-0-			89
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			89
09		300 N	132	-0-	-168	-0-	132 2		N	-0-			89
10		496 N	92	-0-	-404	-0-	92 2		N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565													
06		2550 N	2459	-0-	-91	-0-	845 1	1573 2	N	37			139
							41 9						
07		2604 N	2497	-0-	-107	-0-	878 1	1586 2	N	30			169
							33 9						
08		2604 N	2543	-0-	-61	-0-	878 1	1640 2	N	23	135 1		57
							25 9						
09		2460 N	2041	-0-	-419	-0-	850 1	1167 2	N	22			79
							24 9						
10		2511 N	1802	-0-	-709	-0-	878 1	918 2	N	5			84
							6 9						
11		2460 N	1947	-0-	-513	-0-	850 1	1083 2	N	13			97
							14 9						

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084															
TEPE		WELL #:		138HB		RRCID ->		266856		COMPL. DATE		11/23/2011		TOTAL DEPTH		11374		PERF.11760 - 15774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1767 2	24	9	N	22			99					
07		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1820 2	61	9	N	55			154					
08		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1808 2	52	9	N	47			201					
09		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	1710 2	34	9	N	31			232					
10		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1739 2	34	9	N	31			263					
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	6			269					

BOWERS		WELL #:		104HC		RRCID ->		267235		COMPL. DATE		02/26/2012		TOTAL DEPTH		11621		PERF.11911 - 15897	
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	277 1	4861	2	N	79			175					
07		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	292 1	4877	2	N	48	208	1	15					
08		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	312 1	5437	2	N	66			81					
09		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	272 1	5476	2	N	93	72	1	102					
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	312 1	5326	2	N	79	112	1	69					
11		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	272 1	4781	2	N	86	111	1	44					

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD										
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042																	
FLETCHER		WELL #:		1		RRCID ->		155492		COMPL. DATE		05/15/1995		TOTAL DEPTH		6950		PERF. 6877 - 6880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD										
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802																	
BECK, C. C.		WELL #:		208		RRCID ->		072322		COMPL. DATE		08/05/1977		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6678 - 6789	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			86					
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			86					
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			86					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			86					
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			86					
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-			86					

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD								
FRANCIS, G. W.		116															
WELL #:		116		RRCID ->		021784		COMPL. DATE		07/06/1956		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6574 - 6764	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-			
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-			
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-			
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-			
10	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-			-0-			
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-			-0-			

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC				101619							
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID -> 021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT		-0-

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-	16
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	16
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2	N	-0-	16
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2	N	-0-	16
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	16
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	16

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988		
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	255	1	1644	2	Y	-0-	14
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	264	1	1792	2	Y	-0-	14
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	264	1	1773	2	Y	-0-	14
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	255	1	1684	2	Y	-0-	14
10	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	264	1	1780	2	Y	-0-	14
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	255	1	1645	2	Y	-0-	14

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

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID -> 021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860
FRANCIS, EARL, ET AL				111						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DACO, INC.		WELL #:		196940	RRCID -> 035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912
OLOUGHLIN UNIT				1						
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	154
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	154
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	154
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	154
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
DACO, INC.		//CONT.//		196940								
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		38
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		38
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		38
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		38
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-		14
07		3100 N	4268	-0-	1168	1168	4268 2		N	-0-		14
08		2087 N	919	-0-	-1168	-0-	919 2		N	-0-		14
09		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		14
10		279 X	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-		14
11		270 X	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-		14

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988 - 7006
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		48
07		279 N	3	-0-	-276	-0-	3 3		N	-0-		48
08		217 N	14	-0-	-203	-0-	14 3		N	-0-		48
09		180 N	67	-0-	-113	-0-	67 3		N	-0-		48
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		48
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 6838 -	6857	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	139 1	1438 2	N	3	50
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	155 1	1536 2	N	2	52
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	75 1	938 2	N	1	53
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	120 1	1333 2	N	-0-	53
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	151 1	1625 2	N	4	57
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	148 1	1495 2	N	-0-	57
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005						
FRAZIER				WELL #: 13	RRCID -> 021777	COMPL. DATE 12/06/1958	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6837 -	6867	
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338 3		N	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 3		N	-0-	-0-
10	527 N	221	-0-	-306	-0-	221 3		N	-0-	-0-
11	360 N	88	-0-	-272	-0-	88 3		N	-0-	-0-
FRAZIER				WELL #: 14	RRCID -> 021778	COMPL. DATE 09/25/1958	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 6866 -	6876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
SMITH, MARY O.				WELL #: 1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6889 -	6903	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6789 -	6805	
06	1050 N	843	-0-	-207	-0-	843 2		N	-0-	34
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941 2		N	-0-	34
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	34
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-	34
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	34
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-	34
LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6737 -	6747	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)		07364 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021786		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 5870 - 6779		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	1221	-0-	-39	-0-	130 1	1091 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	193	-0-	-1109	-0-	13 1	180 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	832	-0-	-315	-0-	130 1	702 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	590	-0-	-640	-0-	130 1	460 2	N	-0-		-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	130 1	447 2	N	-0-		-0-
11		810 N	77	-0-	-733	-0-	13 1	64 2	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296										
HART, BRAVO		WELL #: 1		RRCID -> 056127		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 5863 - 5899		
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)		07367 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.		196940										
BERNSTEIN UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 246162		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6122 - 6143		
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)		07367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
WILMETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 021789		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6170 - 6173		
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		77
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		77
*10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		77
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		77

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 6938 - 6948		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)			07930 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC			100676											
WILSON, DUDE 4			WELL #: 6		RRCID -> 281901			COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)			08058 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			101619											
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-			WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283			COMPL. DATE 12/22/1993			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774			
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3			27
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1			28
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			28
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			28
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			28
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
LOCKHART 36			WELL #: 6		RRCID -> 221266			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)			08058 350		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851											
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 1		RRCID -> 137269			COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656			
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-			127
07	2387 N	1990	-0-	-397	-0-	1990	3			N	-0-			127
08	2139 N	1696	-0-	-443	-0-	1696	3			N	-0-			127
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			127
*10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			127
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			127

CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 2		RRCID -> 199131			COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546			
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			73
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			73
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-			73
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-			73
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			73
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			73

BE ANADARKO II, LLC			100676											
GRACIE 117			WELL #: 1		RRCID -> 169440			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
SHALLER, FRANK J.				WELL #: 301	RRCID -> 276737	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7280 - 7466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CLEVELAND				WELL #: 2087	RRCID -> 194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556	
06	1240	N	1240	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			105
07	1206	N	1206	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			105
08	1258	N	1258	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			105
09	1230	N	1164	-0-	-66	1164	2	N	-0-			105
10	1226	N	1226	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			105
11	1230	N	1190	-0-	-40	1190	2	N	-0-			105

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
EQV OPERATING LLC				WELL #: 1316P	RRCID -> 222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 1H	RRCID -> 285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209	
06	7232	R	7232	-0-	-0-	7021	2	211 9	N	192		294
07	6727	#	6585	-0-	-142	6411	2	174 9	N	158	188 1	264
08	6467	R	6467	-0-	-0-	6282	2	185 9	N	168	193 1	239
09	7230	#	5530	-0-	-1700	5413	2	117 9	N	106	188 1	157
10	7471	#	2820	-0-	-4651	2611	2	209 9	N	190	189 1	158
11	7230	#	6245	-0-	-985	6069	2	176 9	N	160	181 1	137

BLACK STONE				WELL #:	RRCID -> 286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11952 - 21535
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE				WELL #:	RRCID -> 286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11952 - 21535
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) PRESIDIO PETROLEUM LLC CHARLES 56		//CONT.// //CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: POTTER					
				676084		WELL #:	1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842 - 17503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		8666 R	8666	-0-	-0-	1044	1	7533	2	N	81	175	1		53
07		10017 R	10017	-0-	-0-	1079	1	8848	2	N	82				135
08		10664 #	10108	-0-	-556	1074	1	8916	2	N	107	117	1		125
09		10320 #	6764	-0-	-3556	980	1	5681	2	N	94	191	1		28
10		10664 #	4513	-0-	-6151	1079	1	3289	2	N	132				160
11		9780 #	9294	-0-	-486	1038	1	8063	2	N	175	178	1		157

BLACK STONE				5902H		WELL #:	3H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564 - 13813	
06		9121 R	9121	-0-	-0-	1044	1	7454	2	N	566	743	1		323
07		9300 #	9224	-0-	-76	1079	1	7510	2	N	577	753	1		147
08		10009 R	10009	-0-	-0-	1074	1	8324	2	N	555	570	1		132
09		9120 #	7567	-0-	-1553	945	1	6084	2	N	489	191	1		430
10		9424 #	4430	-0-	-4994	1079	1	2714	2	N	579	755	1		254
11		9660 #	7973	-0-	-1687	1006	1	6356	2	N	555	568	1		241

CHENNAULT 57				3H		WELL #:	3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850 - 15693	
06		17550 #	15039	-0-	-2511	14810	2	229	9	N	208	362	1		13
07		18135 #	16695	-0-	-1440	16403	2	292	9	N	265	188	1		90
08		18135 #	16480	-0-	-1655	16187	2	293	9	N	266	192	1		164
09		17400 #	10672	-0-	-6728	10468	2	204	9	N	185	190	1		159
10		17050 #	6443	-0-	-10607	6127	2	316	9	N	287	365	1		81
11		16170 #	13352	-0-	-2818	13086	2	266	9	N	242	192	1		131

BIVINS RANCH (RED CAVE) P.O.&G. OPERATING, LLC BIVINS RANCH				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
				631506		WELL #:	1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607 - 2662	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH				203		WELL #:	203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2622 - 2654	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 - 2735			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 - 2671			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670 - 2706			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2611 - 2645			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
EDH DISPOSALS LLC				102146											
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506				CNTY: POTTER							
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3444 - 3467			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
 BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

 BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BIVINS-LIT		WELL #:		115A	RRCID ->	285631	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	7900 - 7901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS LIT		WELL #:		406	RRCID ->	285726	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	7620 - 7700
06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)				10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CARSON					
LOOTEN, A. J.				508910								
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3308 - 3342
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)				10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CAPTUREPOINT LLC				130545								
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		75
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		75
08		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		75
09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		75
10		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		75
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			24
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			24
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRADFORD (HEPLER)		11226 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 2855-T		RRCID -> 149831		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7643 - 7663				
LANDERS																
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	N	-0-					75
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	62	1	170	2	N	-0-					75
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	2					77
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2	9	60	1	N	22					99
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	24	9	62	1	N	119	206	1			12
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	131	9	60	1	N	8					20
						9	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1629		RRCID -> 207085		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8182 - 8195				
PIPER																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW)		11226 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 053931		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794				
BRADFORD -B-																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C-				WELL #: 4		RRCID -> 149027		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9660 - 9668				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C"				WELL #: 3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10048 - 10077				
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					82
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					82
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					82
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9528 - 9714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1680 N	738	-0-	-942	-0-	23 1	715 2	N	-0-			157
07		1364 N	738	-0-	-626	-0-	31 1	703 2	N	4			161
							4 9						
08		1054 N	701	-0-	-353	-0-	31 1	670 2	N	-0-			161
09		750 N	589	-0-	-161	-0-	30 1	559 2	N	-0-			161
10		744 N	632	-0-	-112	-0-	31 1	601 2	N	-0-			161
11		690 N	621	-0-	-69	-0-	30 1	591 2	N	-0-			161

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 9836		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

SCHULTZ "B"				WELL #:	3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9760 - 9780	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6414 - 6424		
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			266
07		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			266
08		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			266
09		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			266
10		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			266
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			266

EQV OPERATING LLC				101634		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6542 - 6591		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.// 11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
DANIELS		WELL #: 7		RRCID -> 280064		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6580 - 6630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILES		WELL #: 1		RRCID -> 288065		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6470 - 6512					
06	570 #	503	-0-	-67	-0-	146	1	357	3	N	-0-				-0-
07	558 #	550	-0-	-8	-0-	117	1	433	3	N	-0-				-0-
08	558 #	530	-0-	-28	-0-	106	1	424	3	N	-0-				-0-
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	57	1	459	3	N	-0-				-0-
10	558 #	518	-0-	-40	-0-	62	1	456	3	N	-0-				-0-
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	90	1	419	3	N	-0-				-0-

HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 290738		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 6491 - 6528					
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	119	1	355	3	N	11				51
						12	9								
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	99	1	316	3	N	3				54
						3	9								
08	372 #	369	-0-	-3	-0-	71	1	298	3	N	-0-				54
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	N	-0-				54
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	56	1	342	3	N	-0-				54
11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	69	1	308	3	N	-0-				54

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.		141255		RRCID -> 059738		COMPL. DATE 10/05/1974		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6384 - 6406					
GUY		WELL #: 1													
06	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-				-0-
07	558 #	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-				-0-
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-				-0-
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
10	558 #	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-				-0-
11	540 #	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 148981		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 6420 - 6456					
CROSS -F-		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

CRUISE A		WELL #: 3		RRCID -> 163373		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6452 - 6462					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 #	707	-0-	-223	-0-	703	2	4	9	N	4					152
07	961 #	827	-0-	-134	-0-	826	2	1	9	N	1					153
08	930 #	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					153
09	840 #	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					153
10	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					153
11	810 #	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					153

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					125
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					125
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					125
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					125
10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					125
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

06	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					32
07	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					32
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					32
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					32
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

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

06	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					153
07	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					153
08	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					153
09	3300 #	2530	-0-	-770	-0-	2530	3			N	-0-					153
10	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					153
11	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					153

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

06	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					142
07	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					142
08	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					142
09	1110 #	918	-0-	-192	-0-	918	3			N	-0-					142
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					142
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					142

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
06	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2					-0-
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2					-0-
08	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2					-0-
09	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2					-0-
10	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2					-0-
11	300 #	208	-0-	-92	-0-	208	2					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC				100676								
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2					95
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9			102
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2					102
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1602	2	3	9			105
10	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2					105
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2					105

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552
06	3540 X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	2					63
07	3658 X	3105	-0-	-553	-0-	3105	2					63
08	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2					63
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2					63
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2					63
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9			64

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254	
06	1800 N	1059	-0-	-741	-0-	1059	2				19	7	105
07	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2						105
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2						105
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2						105
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1939	2	2	9		1	8	106
11	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	1277	2						106

EQV OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	142	1	471	3				-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	175	1	444	3				-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	172	1	443	3				-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	141	1	447	3				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	158	1	463	3				-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	150	1	437	3				-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			158
07		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1184 3		N	-0-			158
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3		N	-0-			158
09		1140 N	457	-0-	-683	-0-	457 3		N	-0-			158
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			158
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842	
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			153
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			153
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			153
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			153
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			153
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			153

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & A MOORE, INC.		WELL #:		685765	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808	
OLA				1									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUSSELL MEIER		WELL #:		1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8511 - 8517	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12229	2	75	9	N	68	308	1	215
07		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12087	2	182	9	N	165			380
08		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	10996	2	75	9	N	68	341	1	107
09		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10565	2	107	9	N	97			204
10		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11251	2	108	9	N	98			302
11		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10815	2	175	9	N	159			461

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	513	-0-	513	513	513	2			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860															

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226															

06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			375
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-			375
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			375
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			375
10		3100 N	4365	-0-	1265	1265	4365	3			N	-0-			375
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	965					N	NO RPT			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
J-BREX COMPANY 427513															
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538															

06		660 N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-			-0-
08		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			-0-
09		540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10		558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-

KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544															

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 6454 - 6472		
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			210
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			210
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			210
09	780 N	537	-0-	-243	-0-	537	3		N	-0-			210
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3		N	-0-			210
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			210

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PEERY		WELL #:		7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 6486		
06	1620 N	1248	-0-	-372	-0-	30	1	1215	2	N	3		13
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	31	1	1300	2	N	-0-		13
08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	31	1	1374	2	N	-0-		13
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	29	1	1333	2	N	-0-		13
10	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	31	1	1097	2	N	-0-		13
11	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	30	1	1161	2	N	-0-		13

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		ONE WELL							
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6626 - 6659		
06	1560 N	1055	-0-	-505	-0-	1051	2	4	9	N	4		63
07	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1106	2	4	9	N	4		67
08	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1305	2	4	9	N	4		71
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1119	2	23	9	N	21		92
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	N	3		95
11	1260 N	973	-0-	-287	-0-	973	2			N	-0-		-0-

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BRILLHART		WELL #:		14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6795 - 6815		
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1298	2	N	3		20
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	N	2		22
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	188	1	1527	2	N	-0-		22
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	153	1	1465	2	N	1		23
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	N	1		24
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	191	1	1509	2	N	5		29

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6874 - 6882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	796	-0-	-104	-0-	84 1	703 2	N	8	61
							9 9				
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	91 1	851 2	N	9	70
							10 9				
08		992 N	935	-0-	-57	-0-	102 1	831 2	N	2	72
							2 9				
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	84 1	808 2	N	8	80
							9 9				
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	104 1	836 2	N	11	91
							12 9				
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	105 1	826 2	N	11	102
							12 9				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6790 - 6798
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6140 - 6154
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5862 - 5872
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639							
COCOA		WELL #:		1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14400 - 14408
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106								
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					48
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					48
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2	1	2552	2	N	-0-					48
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	4	1	2419	2	N	-0-					48
10	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					48
11	2430 N	2376	-0-	-54	-0-	2	1	2374	2	N	-0-					48
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848								
HELTON		WELL #: 1049														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418								
BARKER, C. W.		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

PANNELL				WELL #: 202	RRCID -> 187072	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14773	- 14786	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14400 - 14430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878 - 14269		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		101619											
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036 - 16065		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		2 1	2 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.12365 - 12480		
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2			N	-0-			25
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	447 2	1 9		N	-1			26
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			26
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			26
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			26
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			26

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)		12064 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
SMITH, A. C. TRUST		WELL #:		1041	RRCID ->	129791	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12724 - 12770		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID ->		122350	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12448 - 12544		
BRITT		WELL #:		107									
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	145 2	2 9		N	2			36
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-			36
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2			N	-0-			36
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2			N	-0-			36
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2			N	-0-			36
*11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2			N	-0-			36

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	783	-0-	-147 B	-0-	783	2			N	-0-	129	1	-0-
07	930 N	723	-0-	-207 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
08	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*10	161 N	-0-	-0-	-161 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-------	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2024

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

*12	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-			50
*01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-	3	1	47
*02	348 N	322	-0-	-26 B	-0-	322	2			N	-0-			47
*03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			47
*04	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-			47
*05	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-			47
*06	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-			47
*07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			47
*08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			47
*09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			47
*10	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-			47
*11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-			47

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					40

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

*12	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			N	-0-					12
*01	806 N	704	-0-	-102 B	-0-	704	2			N	-0-	2	1			10
*02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					10
*03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					10
*04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					10
*05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					10
*06	780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2			N	-0-					10
*07	806 N	723	-0-	-83 B	-0-	723	2			N	-0-					10
*08	868 N	683	-0-	-185 B	-0-	683	2			N	-0-					10
*09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					10
*10	713 N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2			N	-0-					10
*11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					10

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	11					139
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139

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

*05	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-	84	1			8
*06	2400 N	2380	-0-	-20 B	-0-	2380	2			N	-0-					8
*07	2480 N	2077	-0-	-403 B	-0-	2074	2			N	-0-	3				11
*08	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	2		3	9	N	-0-				11
*09	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					11
*10	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					11
*11	2400 N	2209	-0-	-191 B	-0-	2209	2			N	-0-					11

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

*05	1767 X	1487	-0-	-280 B	-15204	1467	2			20	9	N	18			84
*06	1710 X	1320	-0-	-390 B	-15204	1320	2					N	-0-			84
*07	1767 X	1311	-0-	-456 B	-15204	1311	2					N	-0-			84
*08	1767 X	895	-0-	-872 B	-15204	894	2			1	9	N	1			85
*09	1530 X	724	-0-	-806 B	-15204	724	2					N	-0-			85
*10	1488 X	530	-0-	-958 B	-15204	530	2					N	-0-			85
*11	870 N	1317	-0-	447 B	-14757	1317	2					N	-0-			85

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
BE ANADARKO II, LLC 100676																	
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)			13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC			101619								
HUFF			WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2	N	NO RPT		30

HUFF			WELL #: 3016		RRCID -> 291435		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13385		PERF. 8174 - 8253
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-

EQV OPERATING LLC			101634		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7752 - 7789
FLOWERS -A-			WELL #: 3027								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

FLOWERS -A-			WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7852 - 7930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWER -A-			WELL #: 4027		RRCID -> 181233		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7759 - 7946
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 4520 - 4650
TEAS			WELL #: 1017								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
FLOWERS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	82 2			2 9	N	2		55
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2				N	-0-		55
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-		55
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	17 2			1 9	N	1		56
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-		56
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47 2				N	-0-		56

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
FILLINGM				WELL #:	2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209										
CASEY 10				WELL #:	1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246 - 11270	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	193 1		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			71

PATRICK 22				WELL #:	1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	10953 - 11462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICK 22				WELL #:	2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	10894 - 11226	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART 60				WELL #:	1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 11157	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		810 N	748	-0-	-62	-0-	748 3		N	-0-		-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	747 3		N	-0-		-0-
10		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3		N	-0-		-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977	
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326 - 13314	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828	- 12441
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782	- 12386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876	- 12474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908	- 12466
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197	- 12809
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743	- 12867
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260	- 12849
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503 - 14911			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010										TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698 - 15880			
06	9600	X	9075	-0-	-525	-0-	9022	3	53	9	N	48			150
07	9641	X	9042	-0-	-599	-0-	8967	3	75	9	N	68			218
08	9579	X	9344	-0-	-235	-0-	9263	3	81	9	N	74	190	1	102
09	9270	X	7994	-0-	-1276	-0-	7969	3	25	9	N	23			125
10	9486	X	9266	-0-	-220	-0-	9187	3	79	9	N	72			197
11	9090	X	8725	-0-	-365	-0-	8646	3	79	9	N	72	198	1	71

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010										TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711 - 13595			
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2127	3	33	9	N	30			191
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	3	30	9	N	27	196	1	22
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2106	3	33	9	N	30			52
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	3	33	9	N	30			82
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2164	3	39	9	N	35			117
11	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1668	3	36	9	N	33			150

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011										TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146 - 15926			
06	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	3109	3	19	9	N	17			202
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3560	3	3	9	N	3			205
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3250	3			N	-0-			205
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3126	3	17	9	N	15			220
10	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3121	3	51	9	N	46	196	1	70
11	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	2993	3	50	9	N	45			115

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011										TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528 - 15802			
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2			19
07	1023	N	252	-0-	-771	-0-	252	3			N	-0-			19
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	3	11	9	N	10			29
09	840	N	276	-0-	-564	-0-	256	3	20	9	N	18			47
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	13	9	N	12			59
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	469	3	8	9	N	7			66

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011										TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621 - 15912			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560 - 15676			
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	N	59			192
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4588	3	64	9	N	58			250
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4570	3	53	9	N	48			298
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4270	3	54	9	N	49	186	1	161
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4775	3	53	9	N	48			209
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4464	3	79	9	N	72	194	1	87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056			N	-0-			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2056			N	NO RPT			52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	3	9	9	N	8	130
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-	130
08	1674 N	1133	-0-	-541	-0-	1133	3			N	-0-	130
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-	130
*10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-	130
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	130

EHVI EXPLORATION, LLC 100475
 LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
MEEK, J. P.				WELL #:	1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	4810	-	5226	

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

FRANCIS				WELL #:	3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267	-	11478	

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		Y	-0-				27
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-		265	2	1	9	Y	1			28
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-		196	2	1	9	Y	1			29
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-		233	2	3	9	Y	3			32
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			Y	-0-			32
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			Y	-0-			32

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

FRANCIS				WELL #:	4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301	-	11514	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

FRANCIS				WELL #:	5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265	-	11480	

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-				2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	-0-				2
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	-0-				2
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		Y	-0-				2
10	155	N	103	-0-	-52	-0-		103	2		Y	-0-				2
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	-0-				2

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

FRANCIS				WELL #:	6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198	-	11488	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MEEK, G.				WELL #:	2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282	-	11728	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MEEK, G.				WELL #:	3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256	-	11580	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

06	480 N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1				2
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	2	1		1
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				1
09	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-				1
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-				1
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1				2

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571															
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-				22
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-				22
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-				22
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-				22
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				22
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-				22

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	538	-0-	538	538	527	2	11	9	N	10				10
10	14B2 EXT	398	-0-	398	936	398	2			N	-0-				10
11	1272 X	336	-0-	-936	-0-	336	2			N	-0-				10

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591															
06	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2			Y	-0-				1
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1				1
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-				1
10	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-				1
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1				2

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510															
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	269	2			Y	-0-				3
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-				3
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-				3
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-				3
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				3
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-				3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620															
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-				-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-				-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-				-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-				-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MEEK, J. P.		WELL #: 3069		RRCID -> 194630		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G.		WELL #: 7054		RRCID -> 194805		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G.		WELL #: 6054		RRCID -> 195594		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 4069		RRCID -> 196198		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701								
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 2		RRCID -> 199651		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506								
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-					-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	2	N	-0-					-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619											
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			AMT	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	35
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	34
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	34
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	35
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	35
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	35

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510											
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	152	1	1192	2	Y	270
						55	9				
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	153	1	1593	2	Y	133
						40	9				
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	151	1	1629	2	Y	177
						48	9				
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	2	Y	208
						34	9				
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	2	Y	244
						40	9				
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	2	Y	286
						46	9				

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728											
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MEEK. J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	112 2	75 9	Y	68			164
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	96 2	80 9	Y	73			237
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	105 2	66 9	Y	60	178 1		119
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	93 2	86 9	Y	78			197
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	252 2	457 9	Y	415	179 1		433
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	113 2	231 9	Y	210			643

MEEK. J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608				
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 2		Y	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-			-0-
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #: 2		RRCID -> 203125		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27 1	212 2	Y	6			47
						7 9						
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	310 2	Y	1			48
						1 9						
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	23 1	245 2	Y	-0-			48
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	18 1	192 2	Y	-0-			48
*10	341 N	257	-0-	-84	-0-	14 1	190 2	Y	48	96 1		-0-
						53 9						
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	8 1	182 2	Y	1			1
						1 9						

HEFLEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 203128		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 5		RRCID -> 203136		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619													
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11132	-		11586		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	11196	-		12046		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11106	-		11628		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11088	-		11601		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206	-		11644		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11133	-		11613		

06	270 N	263	-0-	-7	-0-		263	2			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-		5	1	318	2	N	-0-					-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-		2	1	323	2	N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-		2	1	286	2	N	-0-					-0-

HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11054	-		11098		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11094	- 11570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11038	- 11296		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11109	- 11538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 12		RRCID -> 206724	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11101	- 11621		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEADOWS 4		WELL #: 2		RRCID -> 206823	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10934	- 11094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 19		WELL #: 2		RRCID -> 207098	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11102	- 12210		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 13		RRCID -> 207172	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11074	- 11590		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

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

 HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7					90
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	1	1			89
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	Y	30					119
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	2	Y	9					128
							10	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1					129
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	Y	1					130

 SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					8
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					8
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					8
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					8
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FRANCIS		WELL #: 1358		RRCID -> 208700		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
FRANCIS		WELL #: 1258		RRCID -> 208702		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	2	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	185	-0-	185	370	185	2	Y	-0-		-0-	
FRANCIS		WELL #: 1458		RRCID -> 208703		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127	
08	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		127	
FILLINGIM 44		WELL #: 4		RRCID -> 208707		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622				
06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1046	2	8	9	Y	7	25
07	930 N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1	7
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	Y	4	11
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4	15
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	15
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8	23
FILLINGIM 40		WELL #: 11		RRCID -> 208711		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PURYEAR		WELL #: 424		RRCID -> 208737		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MEADOWS 5		WELL #: 7		RRCID -> 208949		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	825	-0-	825	825	742	2	83	9	Y	75			75
*10	14B2 EXT	219	-0-	219	1044	213	2	6	9	Y	5			80
*11	1438 X	394	-0-	-1044	-0-	394	2			Y	-0-			80

 HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

06	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1359	2	28	9	N	25			134
07	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1199	2	31	9	N	28			162
08	1705 N	1166	-0-	-539	-0-	1132	2	34	9	N	31			193
09	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1057	2	36	9	N	33			226
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1463	2	35	9	N	32	178	1	80
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	2	36	9	N	33			113

 MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

06	300 N	256	-0-	-44	-0-	252	2	4	9	Y	4			93
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-	1	1	92
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			92
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	Y	-0-			92
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-			92
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	4	1	310	2	Y	1			93
						1	9							

 HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 16		RRCID -> 209400		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD 30		WELL #: 2		RRCID -> 209403		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30		WELL #: 3		RRCID -> 209476		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 17		RRCID -> 209650		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS		WELL #: 2558		RRCID -> 210592		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 210998		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS		WELL #: 2958		RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232								
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	501	2	10	9	Y	9					87
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9	1	1			95
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6					101
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	Y	9					110
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	414	2	4	9	Y	4					114
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	504	2	110	9	Y	100					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HONATH, D.H. 75		WELL #: 3		RRCID -> 211082		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 3048		RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768								
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	840 N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 421		RRCID -> 211164		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238								
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-					107
07	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-					107
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2			Y	-0-					107
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					107
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					107
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					107

POWLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 211397		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026								
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

FILLINGIM 40		WELL #: 13		RRCID -> 211406		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628								
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					80
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					80
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					80
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					80
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					80
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					80

PURYEAR		WELL #: 2224		RRCID -> 211463		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028								
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HEFLEY 4		WELL #: 5		RRCID -> 211655		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	87	1	682	2	Y	5			23
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	1	2	1	22
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	932	2	Y	14			36
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-			36
*10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	70	1	941	2	Y	24	48	1	12
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	26	9	901	2	Y	2			14
						41	1							
						2	9							

MEADOWS 4		WELL #: 4		RRCID -> 211659		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #: 5410		RRCID -> 212639		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 1658		RRCID -> 212654		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626					
06	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1141	2	4	9	Y	4			59
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1			60
08	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-			60
09	1140 N	761	-0-	-379	-0-	761	2			Y	-0-			60
10	1178 N	484	-0-	-694	-0-	482	2	2	9	Y	2			62
11	1110 N	787	-0-	-323	-0-	787	2			Y	-0-			62

MEADOWS 4		WELL #: 3		RRCID -> 212666		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 5SE		WELL #: 11		RRCID -> 212690		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688					
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			27
07	310 X	194	-0-	-116	-0-	4	1	190	2	Y	-0-			27
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	Y	-0-			27
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-			27
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			27
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11146	- 12620				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-				65
07		1085 N	799	-0-	-286	-0-	798	2	1	9	Y	1	2	1		64
08		1085 N	763	-0-	-322	-0-	762	2	1	9	Y	1				65
09		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-				65
10		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			Y	-0-				65
11		750 N	729	-0-	-21	-0-	728	2	1	9	Y	1				66

GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111	- 11583				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	- 12756				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581				
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				25
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				25
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-				25
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-				25
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				25
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				25

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1394	-0-	-346	-0-	1394 2			Y	-0-		57
07	1612 N	1328	-0-	-284	-0-	1321 2	7 9		Y	6		63
08	1519 N	894	-0-	-625	-0-	894 2			Y	-0-		63
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2003 2	45 9		Y	41		104
10	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1165 2	15 9		Y	14		118
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1506 2	32 9		Y	29		147

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128												
06	4080 X	3228	-0-	-852	-0-	3149 2	79 9	N		72	168 1	203
07	4216 X	3280	-0-	-936	-0-	3235 2	45 9	N		41		244
08	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2824 2	85 9	N		77		321
09	3300 X	2673	-0-	-627	-0-	2619 2	54 9	N		49	183 1	187
10	3410 X	2587	-0-	-823	-0-	2520 2	67 9	N		61	171 1	77
*11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3579 2	92 9	N		84		161

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634												
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4826 2	3 9	Y		3		18
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5355 2	2 9	Y		2	6 1	14
08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5188 2	1 9	Y		1		15
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5189 2	1 9	Y		1		16
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2		Y		-0-		16
11	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5367 2	2 9	Y		2		18

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012												
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y		-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y		-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y		-0-		-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		22
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y		-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		22
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y		-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660												
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y		-0-		33
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y		-0-		33
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2		Y		-0-		33
09	630 N	419	-0-	-211	-0-	419 2		Y		-0-		33
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y		-0-		33
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y		-0-		33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			37
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			37
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			37
09		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-			37
10		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-			37
11		330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2			Y	-0-			37

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

06		1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1367	2	11	9	Y	10			121
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	2	1	134
08		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1486	2	2	9	Y	2			136
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	2	Y	9			145
							10	9							
10		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1495	2	17	9	Y	15			160
11		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1419	2	6	9	Y	5			165

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	Y	-0-			52
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65	57	1	60
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	44	2	Y	3	3	1	60
							3	9							
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25			85
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	43	60	1	68
							47	9							
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	2	1	82

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

06		600 N	389	-0-	-211	-0-	82	1	307	2	Y	-0-			69
07		620 N	462	-0-	-158	-0-	93	1	296	2	Y	66	57	1	78
							73	9							
08		496 N	384	-0-	-112	-0-	88	1	277	2	Y	17	19	1	76
							19	9							
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	86	1	236	2	Y	26			102
							29	9							
10		465 N	373	-0-	-92	-0-	86	1	230	2	Y	52	67	1	87
							57	9							
11		360 N	138	-0-	-222	-0-	39	1	79	2	Y	18	9	1	96
							20	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-						7
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-						7
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-						7
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	Y	-0-						7
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-						7
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-						7

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-						48
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-						48
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-						48
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-						48
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-						48
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-						48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

06	990 N	452	-0-	-538	-0-	452	2			Y	-0-						35
07	1023 N	394	-0-	-629	-0-	387	2	7	9	Y	6						41
08	992 N	587	-0-	-405	-0-	566	2	21	9	Y	19						60
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	592	2	Y	14						74
						15	9										
10	403 N	207	-0-	-196	-0-	1	1	206	2	Y	-0-						74
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	527	2	3	9	Y	3						77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150	- 12670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	464	-0-	-136	-0-	464 2			N	-0-			350
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2			N	-0-			350
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2			N	-0-			350
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-			350
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495 2		9 9	N	8	185 1		173
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2		1 9	N	1			174

FRANCIS				WELL #:	5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174	- 12705
06	900 N	816	-0-	-84	-0-	802 2	14 9	Y		13			91
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	857 2	18 9	Y		16	4 1		103
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	890 2	15 9	Y		14			117
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	795 2	13 9	Y		12			129
10	868 N	664	-0-	-204	-0-	651 2	13 9	Y		12			141
11	870 N	721	-0-	-149	-0-	708 2	13 9	Y		12			153

SOPHIA				WELL #:	2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940	- 12726
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HEFLEY 13				WELL #:	5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030	- 11636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEFLEY 47				WELL #:	32	RRCID ->	221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032	- 12784
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEADOWS 4				WELL #:	6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27 1	212 2	Y		-0-			17
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	295 2	Y		-0-			17
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62 1	666 2	Y		3			20
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	58 1	630 2	Y		-0-			20
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44 1	591 2	Y		11	22 1		9
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 2	Y		-0-			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619										
GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760										
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			20
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					20
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					20
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180										
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	31
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	31
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	44
						15	9			
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	658	2	84
						44	9			
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	84
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	84

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618										
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			126
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			126
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			126
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			126
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			126
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	300	2	51	9	80

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655										
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			62
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	613	2	46	9	104
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	653	2	68	9	161
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			161
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	161
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
SOPHIA				WELL #: 1450	RRCID -> 225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869	- 12751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1020 N	763	-0-	-257	-0-	731 2	32 9	N	29	182 1	59
07		1054 N	774	-0-	-280	-0-	730 2	44 9	N	40		99
08		899 N	894	-0-	-5	-0-	861 2	33 9	N	30		129
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	905 2	31 9	N	28		157
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1176 2	33 9	N	30		187
*11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1102 2	36 9	N	33		220

PURYEAR				WELL #: 1324	RRCID -> 225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ZYBACH 26				WELL #: 2026	RRCID -> 225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3348	RRCID -> 225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890	
06		1350 N	987	-0-	-363	-0-	965 2	22 9	N	20		234
07		1240 N	877	-0-	-363	-0-	854 2	23 9	N	21		255
08		1240 N	847	-0-	-393	-0-	833 2	14 9	N	13		268
09		990 N	959	-0-	-31	-0-	941 2	18 9	N	16	177 1	107
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1114 2	28 9	N	25		132
*11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	918 2	28 9	N	25		157

HEFLEY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47				WELL #: 27	RRCID -> 226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 1254	RRCID -> 228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772	
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	526 2	28 9	Y	25	188 1	29
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	528 2	21 9	Y	19		48
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	579 2	20 9	Y	18		66
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	755 2	20 9	Y	18		84
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	665 2	21 9	Y	19		103
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	612 2	72 9	Y	65		38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904 - 11535	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2160 N	1485	-0-	-675	-0-	168	1	1317	2	Y	-0-		23
07	2232 N	1935	-0-	-297	-0-	170	1	1765	2	Y	-0-		23
08	2232 N	2051	-0-	-181	-0-	173	1	1865	2	Y	12		35
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	177	1	1917	2	Y	23		58
*10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	152	1	2036	2	Y	50	100 1	8
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	92	1	2050	2	Y	-0-		8

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911 - 11518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056 - 13232	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10976 - 12750	
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-		57
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-		57
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-		57
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		57
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		57
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		57

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524 - 13348	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	139	1	521	2	Y	-0-		64
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	176	1	556	2	Y	65	57 1	72
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	159	1	500	2	Y	13	14 1	71
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	145	1	397	2	Y	25		96
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	162	1	433	2	Y	50	65 1	81
11	660 N	163	-0-	-497	-0-	47	1	96	2	Y	18	7 1	92

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844 - 12700	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	17

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408	- 13722
06		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	81
07		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	81
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	81
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	81
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	81
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	81

HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436	- 13542
06		570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	11
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	11
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	11
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	11
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	11
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	11

HEFLEY		WELL #:		2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624
06		2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1884	2	24	9	N	84
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	111
08		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1951	2	37	9	N	145
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	164
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2082	2	39	9	N	199
*11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2184	2	40	9	N	235

SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOPHIA		WELL #:		4050	RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	151
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	2	41	9	N	188
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	223
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1512	2	40	9	N	108
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1275	2	36	9	N	141
*11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1203	2	37	9	N	175

HEFLEY 36		WELL #:		3036	RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	41
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
JOHNSON 27		WELL #:		5027	RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430	-	13422
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083	-	11499
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896	-	11368
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLISAN STEEN		WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706	-	13690
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	1	1	166	2	Y	-0-			148
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-			148
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	4	1	234	2	Y	-0-			148
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10	9	Y	9			157
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	270	2	1	9	Y	1			158
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			158

WISE		WELL #:		5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11100	-	12870
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			7
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-			7
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-			7
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	N	-0-			7
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	2	N	-0-			7
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			7

HEFLEY 36		WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11404	-	13310
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10968	-	12764
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1777 2	37 9	Y	34	60
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1925 2	51 9	Y	46	106
08		1984 N	1969	-0-	-15	-0-		1919 2	50 9	Y	45	151
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2084 2	40 9	Y	36	187
10		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2164 2	51 9	Y	46	233
11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2187 2	44 9	Y	40	117

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570												
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 2		Y	-0-	12
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		Y	-0-	12
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		5 1	183 2	Y	-0-	12
09		150 N	111	-0-	-39	-0-		5 1	106 2	Y	-0-	12
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-		1 1	189 2	Y	-0-	12
11		150 N	94	-0-	-56	-0-		94 2		Y	-0-	12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566												
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		Y	-0-	16
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939 2		Y	-0-	16
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859 2		Y	-0-	16
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082 2		Y	-0-	16
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851 2		Y	-0-	16
*11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1666 2		Y	-0-	16

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708												
06		450 N	440	-0-	-10	-0-		440 2		Y	-0-	-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2		Y	-0-	-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2		Y	-0-	-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		Y	-0-	-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 2		Y	-0-	-0-
*11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145 2		Y	-0-	-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545 PERF.11384 - 13424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172 PERF.11812 - 14764			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935 PERF.10876 - 12792			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912 PERF.11378 - 12850			
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2	Y	-0-			22
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-			22
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-			22
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-			22
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-			22
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-			22

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700 PERF.11259 - 13568			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200 PERF.11204 - 12996			
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	2	N	-0-			128
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2	N	-0-	1 1		127
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2	N	-0-			127
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	N	1			128
10	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	2	N	-0-			128
11	810 N	428	-0-	-382	-0-	428	2	N	-0-			128

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700 PERF.11456 - 13586			
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	Y	-0-			21
07	1488 X	1154	-0-	-334	-0-	1154	2	Y	-0-			21
08	1488 X	996	-0-	-492	-0-	996	2	Y	-0-			21
09	1440 X	1196	-0-	-244	-0-	1196	2	Y	-0-			21
10	1488 X	989	-0-	-499	-0-	989	2	Y	-0-			21
11	1440 X	925	-0-	-515	-0-	925	2	Y	-0-			21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
HEFLEY		WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-		10
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-		10
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	Y	-0-		10
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-		10
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-		10
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-		10

HEFLEY 36		WELL #: 1736		RRCID -> 239588		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634		
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	-0-		83
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	Y	-0-		83
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	Y	-0-		83
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	Y	-0-		83
10	2201 N	925	-0-	-1276	-0-	925	2	Y	-0-		83
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-		83

HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID -> 241412		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6 9 Y	5		178
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	220	2	14 9 Y	13		191
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9 9 Y	8		199
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	259	2	10 9 Y	9		208
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	241	2	12 9 Y	11		219
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7 9 Y	6	181 1	44

HEFLEY 36		WELL #: 1236		RRCID -> 241682		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID -> 242897		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080		
06	1110 N	390	-0-	-720	-0-	390	2	Y	-0-		6
07	1209 N	237	-0-	-972	-0-	237	2	Y	-0-	1 1	5
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1 9 Y	1		6
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	Y	-0-		6
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-		6
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1010	2	1 9 Y	1		7

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID -> 243603		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894		
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28 9 Y	25	30 1	71
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5494	2	28 9 Y	25	31 1	65
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6204	2	11 9 Y	10	16 1	59
09	4620 X	3523	-0-	-1097	-0-	3499	2	24 9 Y	22	15 1	66
10	4774 X	2114	-0-	-2660	-0-	2060	2	54 9 Y	49	30 1	85
11	4620 X	2680	-0-	-1940	-0-	2660	2	20 9 Y	18		103

BROWN 61		WELL #: 4		RRCID -> 244415		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619						
HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402 - 13362
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	20
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	20

HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395 - 13318
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893 - 12841
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

FILLINGIM 44		WELL #: 11		RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650 - 13150
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	97
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-	97
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	Y	-0-	97
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2	Y	-0-	97
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2	Y	-0-	97
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-	97

SOPHIA		WELL #: 8050		RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942 - 12817
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923 - 12797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265 -	14657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6300 X	6223	-0-	-77	-0-	6198	2	25	9	N	23	164	1	23
07	6510 X	6438	-0-	-72	-0-	6387	2	51	9	N	46			69
08	6417 X	6399	-0-	-18	-0-	5	1	6342	2	N	47			116
09	6210 X	6131	-0-	-79	-0-	52	9							
10	6448 X	6336	-0-	-112	-0-	6091	2	40	9	N	36	167	1	152
11	6240 X	6126	-0-	-114	-0-	6274	2	62	9	N	56			41
						6064	2	62	9	N	56			97
PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570 -	13038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071 -	11664	
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-			98
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	2	1	97
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2			99
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	7	1	1588	2	Y	1			100
10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1	9							
11	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	4	1	1441	2	Y	-0-			100
						1081	2	1	9	Y	1			101
FILLINGIM 44		WELL #:		15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009		TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122 -	12588	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			52
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			52
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-			52
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-			52
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			52
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-			52
HUDSON		WELL #:		103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009		TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432 -	12594	
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-			118
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2263	2	44	9	Y	40			158
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2288	2	109	9	Y	99	184	1	73
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-			73
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	2	3	9	Y	3	2	1	74
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1	2	1	73
BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	254566	COMPL. DATE	11/12/2014		TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636 -	14960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
EVANS		WELL #: 107		RRCID -> 254595		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 6021H		RRCID -> 257835		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF 16		WELL #: 5 H		RRCID -> 258037		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815							
06	5310 X	5207	-0-	-103	-0-	5171	2	36	9	N	33					158
07	5487 X	4689	-0-	-798	-0-	4654	2	35	9	N	32					190
08	5487 X	4935	-0-	-552	-0-	4915	2	20	9	N	18					208
09	5310 X	2936	-0-	-2374	-0-	7	1	2916	2	N	12					220
						13	9									
10	5487 X	553	-0-	-4934	-0-	2	1	551	2	N	-0-					220
11	5220 X	192	-0-	-5028	-0-	192	2			N	-0-					220

BROWN 6		WELL #: 2H		RRCID -> 258817		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304							
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					51
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	Y	8					59
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6					65
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5					70
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			71
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	Y	8	2	1			77

BACH 12		WELL #: 2012H		RRCID -> 260120		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813							
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	240	1	2240	2	Y	67	1	1			293
						74	9									
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	248	1	2279	2	Y	12	2	1			303
						13	9									
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	248	1	2087	2	Y	1	1	1			303
						1	9									
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	240	1	2002	2	Y	6	182	1			127
						7	9									
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	248	1	1926	2	Y	9	1	1			135
						10	9									
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	240	1	1571	2	Y	14	1	1			148
						15	9									

LOTT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 261447		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178							
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2808	2	111	9	Y	101	171	1			191
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2835	2	116	9	Y	105	173	1			123
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2575	2	109	9	Y	99	1	1			221
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2788	2	102	9	Y	93	176	1			138
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2941	2	121	9	Y	110	1	1			247
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2716	2	119	9	Y	108	177	1			178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5310 X	3430	-0-	-1880	-0-	3371 2	59 9	Y	54	174 1	195
07		5456 X	5178	-0-	-278	-0-	5126 2	52 9	Y	47	183 1	59
08		5735 X	5589	-0-	-146	-0-	5504 2	85 9	Y	77		136
09		5550 X	4836	-0-	-714	-0-	4768 2	68 9	Y	62		198
10		5735 X	4413	-0-	-1322	-0-	4365 2	48 9	Y	44		242
11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5426 2	48 9	Y	44	171 1	115

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1878 2	31 9	Y	28	3 1	193
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1572 2	4 9	Y	4		197
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1922 2	12 9	Y	11		208
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1823 2	14 9	Y	13		221
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1855 2	24 9	Y	22	177 1	66
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1801 2	22 9	Y	20		86

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

06		7500 X	6581	-0-	-919	-0-	480 1	6036 2	Y	59		180
07		7161 X	6790	-0-	-371	-0-	496 1	6288 2	Y	5	11 1	174
08		7161 X	6659	-0-	-502	-0-	496 1	6148 2	Y	14		188
09		6780 X	6580	-0-	-200	-0-	487 1	6091 2	Y	2		190
10		6944 X	6741	-0-	-203	-0-	496 1	6232 2	Y	12		202
11		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	480 1	6121 2	Y	13		215

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	750 1	1480 2	N	52		194
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	748 1	1668 2	N	51	1 1	244
08		2418 N	2304	-0-	-114	-0-	775 1	1477 2	N	47		291
09		2280 N	2031	-0-	-249	-0-	740 1	1224 2	N	61	167 1	185
10		2480 N	2084	-0-	-396	-0-	775 1	1250 2	N	54		239
11		2220 N	1880	-0-	-340	-0-	716 1	1132 2	N	29		268

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

06		4350 X	3698	-0-	-652	-0-	240 1	3447 2	N	10		162
07		4495 X	4332	-0-	-163	-0-	248 1	4061 2	N	21	1 1	182
08		4495 X	3885	-0-	-610	-0-	247 1	3632 2	N	5		187
09		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	240 1	3550 2	N	14		201
10		4340 X	2251	-0-	-2089	-0-	248 1	1993 2	N	9		210
11		4200 X	3703	-0-	-497	-0-	240 1	3462 2	N	1	165 1	46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

06		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9362	2	142	9	Y	129	164	1	525
07		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10660	2	135	9	Y	123	187	1	461
08		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10035	2	167	9	Y	152	5	1	608
09		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9135	2	149	9	Y	135	183	1	560
10		7192 X	4498	-0-	-2694	-0-	4370	2	128	9	Y	116	5	1	671
11		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9517	2	50	9	Y	45	341	1	375

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951															
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	3792	2	Y	3	2	1	247
07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	248	1	4291	2	Y	3	182	1	68
08		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	243	1	3971	2	Y	-0-			68
09		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	240	1	3737	2	Y	19			87
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	248	1	3713	2	Y	17			104
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	240	1	3699	2	Y	28			132

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852															
06		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5078	2	62	9	Y	56			205
07		4991 X	4748	-0-	-243	-0-	4727	2	21	9	Y	19	5	1	219
08		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5154	2	43	9	Y	39	178	1	80
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	27	1	4811	2	Y	36			116
10		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4	1	5502	2	Y	40			156
11		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	4	1	5595	2	Y	44			200

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078															
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	750	1	5634	2	Y	90			176
07		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	775	1	6412	2	Y	48	23	1	201
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	775	1	6005	2	Y	44	178	1	67
09		6300 X	6204	-0-	-96	-0-	767	1	5370	2	Y	61			128
10		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	775	1	5868	2	Y	65			193
11		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	746	1	7133	2	Y	71	179	1	85

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619										
ZYBACH 26			WELL #:		5SL	RRCID ->	263514	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	11485	PERF.11600 - 15938	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
06	17190 X	14878	-0-	-2312	-0-	1083 1	13687 2	Y	98	182 1	286		
07	18073 X	16170	-0-	-1903	-0-	1212 1	14861 2	Y	88		374		
08	18290 X	16870	-0-	-1420	-0-	1225 1	15461 2	Y	167	402 1	139		
09	17700 X	16092	-0-	-1608	-0-	1125 1	14855 2	Y	102		241		
10	18290 X	16182	-0-	-2108	-0-	1145 1	14905 2	Y	120	25 1	336		
11	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	1063 1	16287 2	Y	137	204 1	269		

BROWN 6			WELL #:		4H	RRCID ->	264081	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11718 - 15953	
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	327 1	3567 2	Y	135	170 1	167		
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	315 1	3617 2	Y	127	172 1	122		
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	312 1	3771 2	Y	135	179 1	78		
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	316 1	3903 2	Y	150	175 1	53		
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	336 1	4031 2	Y	130	1 1	182		
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	329 1	3735 2	Y	138	171 1	149		

WISE			WELL #:		9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11500 - 16300	
06	7800 X	7477	-0-	-323	-0-	240 1	7149 2	N	80		224		
07	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	248 1	9980 2	N	61	176 1	109		
08	9672 X	9579	-0-	-93	-0-	248 1	9286 2	N	41		150		
09	9360 X	8976	-0-	-384	-0-	240 1	8713 2	N	21		171		
10	10292 X	8971	-0-	-1321	-0-	248 1	8691 2	N	29	179 1	21		
11	9960 X	8588	-0-	-1372	-0-	240 1	8188 2	N	145		166		

HUFF 16			WELL #:		6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11223 - 16153	
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-		105		
07	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2		N	-0-		105		
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-		105		
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	7 1	165 2	N	-0-		105		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	4 1	126 2	N	-0-		105		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		105		

GLISAN STEEN			WELL #:		3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.12058 - 16186	
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1440 2	4 9	Y	4	1 1	259		
07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1438 2	3 9	Y	3		262		
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1702 2	13 9	Y	12		274		
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1399 2	61 9	Y	55		329		
10	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1295 2	23 9	Y	21	179 1	171		
11	1650 N	1219	-0-	-431	-0-	1211 2	8 9	Y	7		178		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8732	2	198	9	Y	180	349	1		66
07		9114 X	8712	-0-	-402	-0-	8515	2	197	9	Y	179	187	1		58
08		9114 X	8908	-0-	-206	-0-	8640	2	268	9	Y	244	187	1		115
09		8820 X	8648	-0-	-172	-0-	8458	2	190	9	Y	173	180	1		108
10		9114 X	8813	-0-	-301	-0-	8598	2	215	9	Y	195	179	1		124
11		8820 X	8471	-0-	-349	-0-	8205	2	266	9	Y	242	179	1		187

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398																

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553																

06		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1226	1	4584	2	Y	104	179	1		117
							114	9								
07		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	1456	1	4612	2	Y	121				238
							133	9								
08		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1422	1	4480	2	Y	152	216	1		174
							167	9								
09		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1484	1	4057	2	Y	113	186	1		101
							124	9								
10		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1632	1	4358	2	Y	146	16	1		231
							161	9								
11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1642	1	3382	2	Y	127	192	1		166
							140	9								

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931																

06		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	750	1	6153	2	Y	80	13	1		184
							88	9								
07		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	780	1	7406	2	Y	91	198	1		77
							100	9								
08		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	775	1	6933	2	Y	75				152
							83	9								
09		6990 X	6279	-0-	-711	-0-	750	1	5453	2	Y	69	197	1		24
							76	9								
10		8277 X	6710	-0-	-1567	-0-	775	1	5850	2	Y	77				101
							85	9								
11		8010 X	5291	-0-	-2719	-0-	750	1	4439	2	Y	93				194
							102	9								

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423																

06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3470	2	270	9	Y	245	185	1		146
07		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3763	2	199	9	Y	181	172	1		155
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3878	2	239	9	Y	217	340	1		32
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3332	2	105	9	Y	95	1	1		126
10		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3890	2	226	9	Y	205	182	1		149
11		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3755	2	320	9	Y	291	349	1		91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3675	2	61	9	Y	59
07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3713	2	66	9	Y	119
08		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3376	2	55	9	Y	167
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3451	2	51	9	Y	45
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3430	2	61	9	Y	99
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3389	2	62	9	Y	154

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603												
06		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5942	2	81	9	Y	102
07		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	Y	180
08		6231 X	6095	-0-	-136	-0-	6018	2	77	9	Y	67
09		6030 X	5888	-0-	-142	-0-	5813	2	75	9	Y	135
10		6262 X	5907	-0-	-355	-0-	5821	2	86	9	Y	35
11		6060 X	5298	-0-	-762	-0-	5218	2	80	9	Y	108

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753												
06		12000 X	11512	-0-	-488	-0-	1020	1	10456	2	Y	158
07		12400 X	12117	-0-	-283	-0-	1010	1	10987	2	Y	90
08		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	1054	1	10983	2	Y	356
09		11790 X	11372	-0-	-418	-0-	1020	1	10198	2	Y	496
10		12152 X	11888	-0-	-264	-0-	1054	1	10610	2	Y	518
11		11940 X	11466	-0-	-474	-0-	1020	1	10158	2	Y	594

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763												
06		5130 X	3830	-0-	-1300	-0-	767	1	3018	2	Y	65
07		5301 X	2414	-0-	-2887	-0-	792	1	1596	2	Y	89
08		5301 X	2115	-0-	-3186	-0-	792	1	1292	2	Y	117
09		5130 X	2833	-0-	-2297	-0-	767	1	2041	2	Y	140
10		5301 X	4321	-0-	-980	-0-	792	1	3472	2	Y	37
11		3840 X	3450	-0-	-390	-0-	767	1	2672	2	Y	47

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093												
06		13410 X	10462	-0-	-2948	-0-	10331	2	131	9	Y	257
07		12865 X	10394	-0-	-2471	-0-	10264	2	130	9	Y	193
08		12431 X	9928	-0-	-2503	-0-	9807	2	121	9	Y	303
09		11610 X	9774	-0-	-1836	-0-	750	1	8916	2	Y	250
10		11501 X	10124	-0-	-1377	-0-	775	1	9215	2	Y	201
11		10470 X	9772	-0-	-698	-0-	750	1	8937	2	Y	278

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06	7770	X	6816	-0-	-954	-0-	6724	2	92	9	Y	84	166 1	57
07	7874	X	7281	-0-	-593	-0-	7184	2	97	9	Y	88		145
08	7750	X	7234	-0-	-516	-0-	7138	2	96	9	Y	87	172 1	60
09	7500	X	6794	-0-	-706	-0-	6698	2	96	9	Y	87		147
10	7533	X	7206	-0-	-327	-0-	7097	2	109	9	Y	99	180 1	66
11	7050	X	6770	-0-	-280	-0-	6648	2	122	9	Y	111	1 1	176

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703														
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	1020	1	7003	2	N	190	180 1	223
							209	9						
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1054	1	8479	2	N	244	176 1	291
							268	9						
08	9393	X	9096	-0-	-297	-0-	1054	1	7781	2	N	237	391 1	137
							261	9						
09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	1020	1	8194	2	N	215	177 1	175
							237	9						
10	9796	X	9541	-0-	-255	-0-	1054	1	8177	2	N	282	191 1	266
							310	9						
11	9480	X	8033	-0-	-1447	-0-	901	1	6873	2	N	235	384 1	117
							259	9						

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844														
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1		67
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-		67
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	4 1	67
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		67
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2 1	67
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	5	2 1	70

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383														
06	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3234	2	114	9	N	104	169 1	96
07	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2453	2	53	9	N	48		144
08	3658	X	2566	-0-	-1092	-0-	2525	2	41	9	N	37		181
09	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	2725	2	177	9	N	161		342
10	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	3069	2	122	9	N	111	349 1	104
11	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	2895	2	113	9	N	103		207

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #:		6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.11860	- 16423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	693 1	7568 2	N		127	170 1		117
							140 9							
07		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	739 1	8477 2	N		158	186 1		89
							174 9							
08		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	742 1	8984 2	N		170	180 1		79
							187 9							
09		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	704 1	8703 2	N		163	179 1		63
							179 9							
10		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	718 1	8612 2	N		191	5 1		249
							210 9							
11		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	691 1	7831 2	N		180	366 1		63
							198 9							

ZYBACH 26				WELL #:		7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11920	- 16570
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	554 1	2072 2	Y		35	175 1		94
							39 9							
07		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	616 1	1951 2	Y		25			119
							28 9							
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	542 1	1706 2	Y		41	10 1		150
							45 9							
09		2190 N	1717	-0-	-473	-0-	452 1	1235 2	Y		27			177
							30 9							
10		2263 N	1080	-0-	-1183	-0-	284 1	759 2	Y		34	5 1		206
							37 9							
11		2190 N	1566	-0-	-624	-0-	497 1	1025 2	Y		40	162 1		84
							44 9							

BACH 12				WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173
06		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	750 1	5330 2	N		120	180 1		136
							132 9							
07		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	775 1	5229 2	N		109	164 1		81
							120 9							
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	775 1	4972 2	N		136	8 1		209
							150 9							
09		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	750 1	4665 2	N		121	171 1		159
							133 9							
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	775 1	4396 2	N		141	188 1		112
							155 9							
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	750 1	4008 2	N		129	177 1		64
							142 9							

HEFLEY 47 SL				WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

HEFLEY				WELL #:		1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11404	- 13542
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	960	1	5157	2	N	232	336	1	46
						255	9							
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	968	1	5154	2	N	217			263
						239	9							
08	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	992	1	5206	2	N	229	367	1	125
						252	9							
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	960	1	5084	2	N	171	184	1	112
						188	9							
10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	992	1	5072	2	N	223	183	1	152
						245	9							
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	960	1	4788	2	N	195	188	1	159
						215	9							

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	463	1	5105	2	N	73	178	1	229
						80	9							
07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	544	1	5280	2	N	79			308
						87	9							
08	5890 X	5564	-0-	-326	-0-	553	1	4839	2	N	156	278	1	186
						172	9							
09	5700 X	5404	-0-	-296	-0-	461	1	4869	2	N	67			253
						74	9							
10	5921 X	5510	-0-	-411	-0-	464	1	4911	2	N	123	46	1	330
						135	9							
11	5730 X	4830	-0-	-900	-0-	443	1	4271	2	N	105	222	1	213
						116	9							

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	975	1	6529	2	Y	115	357	1	195
						127	9							
07	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	1086	1	7736	2	Y	180	27	1	348
						198	9							
08	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	1123	1	7136	2	Y	181	170	1	359
						199	9							
09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	1109	1	6700	2	Y	165	354	1	170
						182	9							
10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	1116	1	6912	2	Y	158			328
						174	9							
11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	1080	1	6221	2	Y	158	184	1	302
						174	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143															
06		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	909	1	3399	2	N	157	178	1	324
							173	9							
07		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1104	1	3498	2	N	151	358	1	117
							166	9							
08		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	1193	1	3758	2	N	149	6	1	260
							164	9							
09		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1257	1	3437	2	N	137	184	1	213
							151	9							
10		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1391	1	3717	2	N	157	3	1	367
							173	9							
11		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	1103	1	2272	2	N	152	359	1	160
							167	9							

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166															
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	281	1	1113	2	Y	93	80	1	40
							102	9							
07		1085 N	993	-0-	-92	-0-	173	1	748	2	Y	65	79	1	26
							72	9							
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	270	1	1275	2	Y	55	39	1	42
							61	9							
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	305	1	1177	2	Y	47	37	1	52
							52	9							
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	411	1	1519	2	Y	39	44	1	47
							43	9							
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	346	1	1289	2	Y	52	41	1	58
							57	9							

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	272	1	192
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	266	1	157
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	141	1	223
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	139	1	232
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	140	1	224
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			224

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

06	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	725	1	10305	2	N	159	167	1			211
						175	9									
07	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	763	1	10777	2	N	170	172	1			209
						187	9									
08	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	763	1	10888	2	N	176	167	1			218
						194	9									
09	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	745	1	10679	2	N	130	165	1			183
						143	9									
10	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	771	1	10849	2	N	194	342	1			35
						213	9									
11	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	708	1	10450	2	N	165					200
						182	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

06	7140 X	6651	-0-	-489	-0-	240	1	6324	2	N	79					364
						87	9									
07	7409 X	6801	-0-	-608	-0-	248	1	6499	2	N	49	194	1			219
						54	9									
08	7409 X	6399	-0-	-1010	-0-	239	1	6080	2	N	73					292
						80	9									
09	7170 X	6020	-0-	-1150	-0-	239	1	5717	2	N	58					350
						64	9									
10	7130 X	6202	-0-	-928	-0-	242	1	5951	2	N	8					358
						9	9									
11	6660 X	6097	-0-	-563	-0-	235	1	5763	2	N	90	202	1			246
						99	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	750	1	4075	2	N	92	184	1			335
						101	9									
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	745	1	3944	2	N	71	176	1			230
						78	9									
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	683	1	3962	2	N	75					305
						83	9									
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	675	1	3535	2	N	53					358
						58	9									
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	727	1	3290	2	N	74					432
						81	9									
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	727	1	2898	2	N	65					497
						72	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 6038H		RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1290	1	12403	2	N	335	402	1	315
							369	9							
07		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1145	1	12078	2	N	229	169	1	375
							252	9							
08		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1333	1	12069	2	N	285	163	1	497
							314	9							
09		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	1290	1	12712	2	N	203	326	1	374
							223	9							
10		15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	1333	1	13444	2	N	236			610
							260	9							
*11		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	1290	1	12781	2	N	278	333	1	555
							306	9							

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID ->		280532				COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208			
06		2880 X	2783	-0-	-97	-0-	720	1	2009	2	N	49				226	
							54	9									
07		2976 X	2717	-0-	-259	-0-	624	1	2032	2	N	55	154	1	127		
							61	9									
08		2852 X	2687	-0-	-165	-0-	643	1	2001	2	N	39			166		
							43	9									
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	709	1	2235	2	N	30			196		
							33	9									
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	744	1	2355	2	N	105			301		
							116	9									
11		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	716	1	2180	2	N	35	195	1	141		
							39	9									

SMITH SL		WELL #: 7038H		RRCID ->		280549				COMPL. DATE 10/23/2015				TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX		WELL #: 1H		RRCID ->		284034				COMPL. DATE 12/05/2017				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269			
06		18240 X	17070	-0-	-1170	-0-	970	1	15847	2	N	230	164	1	251		
							253	9									
07		18848 X	17847	-0-	-1001	-0-	1017	1	16565	2	N	241	398	1	94		
							265	9									
08		18662 X	17621	-0-	-1041	-0-	1054	1	16266	2	N	274	181	1	187		
							301	9									
09		17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	1037	1	15977	2	N	253	173	1	267		
							278	9									
10		17856 X	15999	-0-	-1857	-0-	1054	1	14623	2	N	293	351	1	209		
							322	9									
11		17280 X	15850	-0-	-1430	-0-	1020	1	14411	2	N	381	350	1	240		
							419	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		37620 X	35411	-0-	-2209	-0-	34917	2	494	9	N	449	533	1		99
07		38812 X	36643	-0-	-2169	-0-	36155	2	488	9	N	444	366	1		177
08		38812 X	36281	-0-	-2531	-0-	35786	2	495	9	N	450	384	1		243
09		36900 X	33551	-0-	-3349	-0-	17	1	33088	2	N	405	358	1		290
							446	9								
10		38130 X	32811	-0-	-5319	-0-	32329	2	482	9	N	438	545	1		183
11		35460 X	31005	-0-	-4455	-0-	30519	2	486	9	N	442	368	1		257

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631																
06		24086 X	24086	-0-	-0-	-0-	23658	2	428	9	N	389	355	1		287
07		23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	23067	2	479	9	N	435	357	1		365
08		23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	23284	2	441	9	N	401	529	1		237
09		22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	22493	2	435	9	N	395	339	1		293
10		25347 X	25347	-0-	-0-	-0-	24927	2	420	9	N	382	527	1		148
11		22981 X	22981	-0-	-0-	-0-	22519	2	462	9	N	420	358	1		210

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535																
06		13080 X	10519	-0-	-2561	-0-	10403	2	116	9	N	105	173	1		94
07		13516 X	12246	-0-	-1270	-0-	12126	2	120	9	N	109				203
08		12121 X	10617	-0-	-1504	-0-	10522	2	95	9	N	86	162	1		127
09		11190 X	10596	-0-	-594	-0-	10475	2	121	9	N	110	168	1		69
10		12245 X	10783	-0-	-1462	-0-	10659	2	124	9	N	113				182
*11		11850 X	9353	-0-	-2497	-0-	9228	2	125	9	N	114	174	1		122

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666																
06		1080 X	36	-0-	-1044	-0-	36	1			N	-0-				72
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				72
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				72
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				72
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				72
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				72

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548																
06		41520 X	38776	-0-	-2744	-0-	1080	1	37509	2	N	170	178	1		177
							187	9								
07		42904 X	37617	-0-	-5287	-0-	1100	1	36254	2	N	239	354	1		62
							263	9								
08		42904 X	36695	-0-	-6209	-0-	1116	1	35296	2	N	257	176	1		143
							283	9								
09		38790 X	34192	-0-	-4598	-0-	1080	1	32826	2	N	260	173	1		230
							286	9								
10		40083 X	34371	-0-	-5712	-0-	1116	1	32982	2	N	248	353	1		125
							273	9								
11		38790 X	32854	-0-	-5936	-0-	1080	1	31504	2	N	245	173	1		197
							270	9								

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210																
06		46170 X	40017	-0-	-6153	-0-	39611	2	406	9	N	369	366	1		228
07		46469 X	40523	-0-	-5946	-0-	40099	2	424	9	N	385	360	1		253
08		44764 X	40120	-0-	-4644	-0-	39539	2	581	9	N	528	544	1		237
09		41730 X	31041	-0-	-10689	-0-	30550	2	491	9	N	446	348	1		335
10		42284 X	33208	-0-	-9076	-0-	32760	2	448	9	N	407	524	1		218
11		40020 X	30979	-0-	-9041	-0-	30428	2	551	9	N	501	544	1		175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX				WELL #:	1H	RRCID ->	290993	COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11780	- 19496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06		36300 X	33828 -0-	-2472	-0-	33355	2	473	9	N	430	512	1	178
07		37510 X	34187 -0-	-3323	-0-	33708	2	479	9	N	435	356	1	257
08		36611 X	34064 -0-	-2547	-0-	33555	2	509	9	N	463	525	1	195
09		36292 X	36292 -0-	-0-	-0-	35835	2	457	9	N	415	352	1	258
10		36177 X	35251 -0-	-926	-0-	34810	2	441	9	N	401	501	1	158
11		33840 X	33008 -0-	-832	-0-	32582	2	426	9	N	387	367	1	178

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX				WELL #:	2H	RRCID ->	292611	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11641	- 15883	
06		19860 X	18508 -0-	-1352	-0-	780	1	17520	2	N	189	180	1	197
						208	9							
07		20522 X	19165 -0-	-1357	-0-	806	1	18133	2	N	205	184	1	218
						226	9							
08		20522 X	5479 -0-	-15043	-0-	796	1	4606	2	N	70	161	1	127
						77	9							
09		19020 X	10808 -0-	-8212	-0-	780	1	9981	2	N	43			170
						47	9							
10		19654 X	12151 -0-	-7503	-0-	806	1	11270	2	N	68			238
						75	9							
11		18540 X	12603 -0-	-5937	-0-	780	1	11705	2	N	107	163	1	182
						118	9							

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX				WELL #:	1H	RRCID ->	292672	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12074	- 19185	
06		28890 X	24160 -0-	-4730	-0-	23787	2	373	9	N	339	353	1	148
07		27311 X	23230 -0-	-4081	-0-	22894	2	336	9	N	305	340	1	113
08		28378 X	28378 -0-	-0-	-0-	27987	2	391	9	N	355	355	1	113
09		25613 X	25613 -0-	-0-	-0-	25290	2	323	9	N	294	177	1	230
10		26133 X	25102 -0-	-1031	-0-	24742	2	360	9	N	327	362	1	195
11		27450 X	22189 -0-	-5261	-0-	21759	2	430	9	N	391	359	1	227

MEEK 238				WELL #:	2H	RRCID ->	295933	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10902	- 15613	
06		2100 N	2083 -0-	-17	-0-	750	1	1223	2	N	100	173	1	83
						110	9							
07		2495 N	2495 -0-	-0-	-0-	775	1	1621	2	N	90			173
						99	9							
08		2635 N	2635 -0-	-0-	-0-	775	1	1768	2	N	84	174	1	83
						92	9							
09		2670 N	2670 -0-	-0-	-0-	750	1	1892	2	N	25			108
						28	9							
10		2914 N	2914 -0-	-0-	-0-	775	1	2108	2	N	28			136
						31	9							
11		2889 N	2889 -0-	-0-	-0-	750	1	2104	2	N	32			168
						35	9							

EQV OPERATING LLC				101634										
DIXON				WELL #:	2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 4450	- 6425	
06		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEADOWS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4313		RRCID -> 182042		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11228 - 11428		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 4314		RRCID -> 183929		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11220 - 11433		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68				WELL #: 6816		RRCID -> 183965		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11086 - 11699		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #: 1203		RRCID -> 184130		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10949 - 11533		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 6701		RRCID -> 184143		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11914		PERF.11160 - 11867		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 70				WELL #: 7001		RRCID -> 184287		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11048 - 11569		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CARR 12				WELL #: 1206		RRCID -> 185984		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11166 - 11507		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634								
WILLIS		WELL #: 4403		RRCID -> 187067		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80

TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 -	11531	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 -	11498	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	194804	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11388 -	11564	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155

CARR 13		WELL #:		1307P	RRCID ->	194810	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11280 -	11612	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-	-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-

BROTHERTON		WELL #:		7003P	RRCID ->	194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11213 -	11395	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOURASSA A		WELL #:		4312P	RRCID ->	195553	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11362 -	11560	
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2125	3	32	9	N	29	192 1 90
07		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	180	1	2018	3	N	7	97
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	3	N	6	103
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	262	1	1917	3	N	-0-	103
10		1364 N	200	-0-	-1164	-0-	200	3			N	-0-	103
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	20 1 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11238 - 11573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-		3 1	717 3		N	-0-			10
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 3			N	-0-			10
08	775 N	750	-0-	-25	-0-		750 3			N	-0-			10
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 3			N	-0-			10
10	744 N	717	-0-	-27	-0-		5 1	712 3		N	-0-			10
11	720 N	717	-0-	-3	-0-		717 3			N	-0-			10

NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11274 - 11498				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11368 - 11501				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11284 - 11684				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11206 - 11686				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11242 - 11586				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11234 - 11591				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CARR 12		//CONT.// 101634		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11307 - 11636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARR 12				WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11172 - 11488		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
CARR 12				WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11292 - 11670		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAHAM P				WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663		PERF.10942 - 11030		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR 55				WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11163 - 11560		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	N	-0-			120
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-			120
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-			120
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-			120
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	N	-0-			120
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			120
TEAS				WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11389 - 11520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					38
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					38
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					38
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					38
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					38
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	313	3	N	-0-					17
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					17
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	-0-	3	1	336	3	N	-0-					17
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					17
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					17
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	-0-	244	3			N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	-0-					82
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					82
08	1178	N	932	-0-	-246	-0-	-0-	932	3			N	-0-					82
09	1110	N	771	-0-	-339	-0-	-0-	6	1	765	3	N	-0-					82
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	-0-	23	1	694	3	N	-0-					82
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					82

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	2	157
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	2	9					157
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	471	3	457	3	N	-0-	157
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	6	1	401	3	N	-0-	157
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	9	1					157
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	460	3	575	3	N	-0-	157

 TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	3	N	-0-	153
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	N	-0-	153
08	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	9	1	1132	3	N	-0-	153
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	2	1	1115	3	N	-0-	153
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	17	1	1063	3	N	-0-	153
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-	153

 TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

 CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	39
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	N	-0-	39
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	N	-0-	39
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	-0-	39
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-	39
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-	39

 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEEK 68		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 6814P		RRCID -> 202311	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11369	- 11477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	N	-0-			-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 4104P		RRCID -> 202313	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11198	- 11550				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDIVER				WELL #: 5421P		RRCID -> 202559	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11233	- 11841				
06	3000 N	4991	-0-	1991	1991	4522	1	469	3	N	-0-			90
07	2611 N	620	-0-	-1991	-0-	36	1	584	3	N	-0-			90
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	3	N	-0-			90
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	3	N	-0-			90
10	837 X	775	-0-	-62	-0-	25	1	750	3	N	-0-			90
11	810 X	650	-0-	-160	-0-	1	1	649	3	N	-0-			90

TEAS 43				WELL #: 4302P		RRCID -> 202560	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11154	- 11668				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42				WELL #: 4211P		RRCID -> 202561	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11300	- 11490				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY				WELL #: 4102P		RRCID -> 202927	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11171	- 11526				
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-

TEAS 42				WELL #: 4215P		RRCID -> 202929	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11329	- 11506				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11243 - 11473					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-			77
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			77
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	2	1	75
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	3	1	257	3	N	-0-			75
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	4	1	300	3	N	-0-			75
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	N	-0-			75

CARR 55				WELL #: 5510P		RRCID -> 202940	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 11901	PERF.11167 - 11578					
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	N	2			30
						2	9							
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	3	N	2			32
						2	9							
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	1363	3	N	-0-			32
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	19	1	1391	3	N	-0-			32
10	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	39	1	1374	3	N	-0-			32
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	19	1	1248	3	N	-0-	15	1	17

CARR-PEARSON				WELL #: 5506		RRCID -> 202955	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11222 - 11244					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42				WELL #: 4212P		RRCID -> 204047	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11307 - 11670					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CARR 12				WELL #: 1212P		RRCID -> 204048	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10903 - 11532					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 55				WELL #: 5513P		RRCID -> 204049	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11087 - 11784					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307	- 11570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-			93
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			93
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	3	N	-0-			93
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	13	1	681	3	N	-0-			93
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	N	-0-			93
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	N	-0-			93

KEETON				WELL #: 5615P		RRCID -> 204055	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11349	- 11678				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

CARR-MUSE				WELL #: 5504P		RRCID -> 204303	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11324	- 11637				
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32	1	769	3	N	-0-			24
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	3	N	-0-			24
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	12	1	964	3	N	-0-			24
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	3	N	-0-			24
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	421	1	866	3	N	-0-			24
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	-0-			24

TEAS 43				WELL #: 4316P		RRCID -> 204602	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11226	- 11719				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON				WELL #: 5611P		RRCID -> 204604	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11336	- 11604				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

NOAH				WELL #: 814P		RRCID -> 204628	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11203	- 12185				
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	2			50
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	N	7			57
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	10	1	924	3	N	3			60
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	9	1	865	3	N	5			65
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	14	1	869	3	N	2			67
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	21	1	776	3	N	-0-	4	1	63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	77	1	1871	3	N	-0-		22
07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	3	N	-0-		22
08		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	20	1	2015	3	N	-0-		22
09		1950 N	1898	-0-	-52	-0-	10	1	1888	3	N	-0-		22
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	26	1	1903	3	N	-0-		22
11		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833	3			N	-0-		22

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429														
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-		130
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	N	5		135
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	269	1	763	3	N	-0-		135
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	473	1	362	3	N	8		143
10		744 N	447	-0-	-297	-0-	9	9						143
11		720 N	383	-0-	-337	-0-	7	1	440	3	N	-0-		143
							383	3			N	-0-		143

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442														
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	543	3	N	-0-		27
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-		27
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	N	-0-		27
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	3	1	558	3	N	-0-		27
10		589 N	539	-0-	-50	-0-	6	1	533	3	N	-0-		27
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-		27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC FILLINGMIM		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		//CONT.// 101634		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11436	- 12440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 3	N	-0-			30
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	N	-0-			30
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3		N	-0-			30
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1 1	389 3	N	-0-			30
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8 1	365 3	N	-0-			30
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			30

MEEK 70				WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952	- 11520		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42				WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304	- 11626		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLAND -C-				WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125	- 11750		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			33
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	208 3	N	-0-			33
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			33
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-			33
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-			33
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			33

KEETON				WELL #: 5607P		RRCID -> 205870	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11353	- 11600		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			193
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	9 1	600 3	N	-0-			193
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 3		N	-0-			193
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	475 3		N	-0-			193
10	620 N	446	-0-	-174	-0-	446 3		N	-0-			193
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			193

DIXON				WELL #: 5613P		RRCID -> 205871	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11281	- 11562		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HEFLEY				WELL #: 4107P		RRCID -> 205876	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11065	- 11626		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					119
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-					119
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	32	1	357	3	N	-0-					119
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	3	1	302	3	N	-0-					119
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	562	1	403	3	N	-0-					119
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	3	N	-0-					119

 TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018

 MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

 NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

 WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	N	-0-					230
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	16	1	1215	3	N	-0-					230
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	3	N	-0-					230
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	3	N	-0-					230
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	N	2	197	1			35
*11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	2	9									
						17	1	1097	3	N	-0-					35

 CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

 CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455						
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			5
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	N	-0-			5
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	492	3	N	-0-			5
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	463	3	N	-0-			5
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	493	3	N	-0-			5
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	N	-0-			5

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015															

DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #: 4105 P		RRCID -> 212730		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716						
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	N	-0-			143
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	N	-0-			143
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	-0-	17	1	852	3	N	-0-			143
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	787	3	N	-0-			135
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	-0-	20	1	769	3	N	-0-	8	1	135
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-			155
							22	9				20			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC HEFLEY		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11217 - 11575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	3	N	19	192 1	70
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	21	9	1436	3	N	5		75
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1408	3	13	9	N	12		87
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	13	1	1347	3	N	15		102
10	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	17	9	1245	3	N	5		107
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		107
						6	9						
						1402	3						
CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466	- 11743				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271	- 11564				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922	- 11537				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310	- 11624				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-				92
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	22	1		70
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	-0-	607	3			N	-0-				70
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-				70
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	758	3	N	-0-				70
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				70

DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222	- 11675				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11263	- 11543				
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-				127
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				127
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	3			N	-0-				127
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195	3			N	-0-				127
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				127
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL														
		//CONT.// 101634		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11203 - 11582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	776	3	N	12				187								
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	13	9	807	3	N	6				193								
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	796	3	2	9	N	2				195								
09	840 N	703	-0-	-137	-0-	5	1	687	3	N	10	113	1		92								
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	11	9			N	-0-				92								
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	819	3	771	3	N	-0-				92								
13						13	1			N	-0-												
VANDIVER													WELL #: 5423 P			RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11414 - 11739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271								
MEEK 68													WELL #: 6803P			RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11100 - 11522	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
HEFLEY													WELL #:			RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11536	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62								
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62								
PLUGGED AND ABANDONED													03/20/2019										
CARR 13													WELL #: 1327P			RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11341 - 11673	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
CARR													WELL #: 5401			RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324		PERF. 4700 - 6890	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150								
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150								
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150								
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150								

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 BROBERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					34
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					34
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-					34
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-					34
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-					34
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					34

 CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

 HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEEK 68		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11125 - 11613						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	N	2				242
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	122	1	804	3	N	1				243
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	N	-0-				243
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	N	-0-				243
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	82	1	806	3	N	1	191	1		53
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	79	1	778	3	N	-0-				53

PEARSON		WELL #: 01/23/2019		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 11924			PERF.11098 - 11565			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 11850			PERF.11261 - 11626			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11864			PERF.11291 - 11644			
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	3	N	-0-				81
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	N	-0-				81
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-				81
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-				81
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	6	1	1026	3	N	-0-				81
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	8	1	967	3	N	-0-				81

TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11945			PERF.11189 - 11589			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11881			PERF.11074 - 11564			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	N	-0-					83
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	N	-0-					83
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	3	N	-0-					83
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					83
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	3	N	-0-					83
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					83

 TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					180
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-					180
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	73	1	441	3	N	-0-					180
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	2	1	576	3	N	6	83	1			103
							7	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	9	1	538	3	N	-0-					103
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					103

 WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634													
WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11238	-	11556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67

TEAS 42		WELL #:		4229P	RRCID ->	220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11345	-	11516			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11354	-	11492			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TEAS 43		WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11049	-	11560			
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	N	-0-					112
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	701	3	N	-0-					112
08	775 N	715	-0-	-60	-0-	-0-	6	1	709	3	N	-0-					112
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	-0-	3	1	659	3	N	-0-					112
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-					112
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	-0-	1	1	601	3	N	-0-	2	1			110

WILLIS "A"		WELL #:		4423P	RRCID ->	220618	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11244	-	11599			
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					65
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					68
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					70
09	390 N	202	-0-	-188	-0-	-0-	202	3			N	-0-					70
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					70
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-					70

HEFLEY		WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11064	-	11562			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CARR 13		WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11393	-	11720			
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					47
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	25	9	N	23					70
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					70
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					70
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	-0-					70
11	930 N	789	-0-	-141	-0-	-0-	10	1	779	3	N	-0-					70

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	2			217
						2	9							
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	955	3	N	15			232
						17	9							
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	N	6	186	1	52
						7	9							
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-	7	1	45
10	1054 N	912	-0-	-142	-0-	54	1	858	3	N	-0-			45
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	44	1	965	3	N	3			48
						3	9							

 HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			37
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			37
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-			37
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			37
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	3	N	-0-			37
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	N	-0-			37

 TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

 CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	222	1	140	3	N	-0-			-0-

 MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	17			154
						19	9							
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	N	18			172
						20	9							
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1	1	1061	3	N	20			192
						22	9							
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	3	N	15			207
						17	9							
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1047	3	N	15	178	1	44
						17	9							
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	41	1	965	3	N	19			63
						21	9							

 TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634										
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669										
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	12	1	736	3	19
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			19
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			19
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3			19
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			19
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			19

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: CARR RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014										

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611										
06	3030 X	2503	-0-	-527	-0-	54	1	2449	3	153
07	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	40	1	2747	3	130
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2697	3	133
						3	9			
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	3	135
						2	9			
10	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	19	1	2503	3	135
*11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	8	1	2830	3	135

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490										
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	3	72
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	17	1	1125	3	72
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	10	1	989	3	72
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	33
10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			33
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	33

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	N	-0-				103
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	N	-0-				103
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				103
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-				103
10		961 N	929	-0-	-32	-0-	10	1	919	3	N	-0-				103
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	1076	3	N	-0-				103

 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-				-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	N	-0-				-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	10	1	402	3	N	-0-				-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	8	1	389	3	N	-0-				-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	10	1	355	3	N	-0-				-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	7	1	352	3	N	-0-				-0-

 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

 HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	415	3	N	-0-				77
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	N	-0-				77
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-				77
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				77
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				77
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11157	- 11496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

MEEK 68				WELL #: 6821P		RRCID -> 223885	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365	- 11493					
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	N	-0-				33
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				33
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				33
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-				33
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-				33
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-				33

HOLLAND C				WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11137	- 11640					
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-				67
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				67
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	3	N	-0-				67
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-				67
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	N	-0-				67
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				67

BROTHERTON				WELL #: 7011P		RRCID -> 224395	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10980	- 11414					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 224637	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 4540	- 6505					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLLAND C				WELL #: 5731P		RRCID -> 225056	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11123	- 11594					
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	75	1	1100	3	N	-0-				105
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				105
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	N	-0-	31	1		74
09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-				74
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	141	1	1038	3	N	-0-				74
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	23	1	1140	3	N	-0-				74

MEEK 68				WELL #: 6826P		RRCID -> 225059	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11387	- 11526					
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-				33
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	N	-0-				33
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	N	-0-				33
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-				33
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	25	1	165	3	N	-0-				33
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	N	-0-				33

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	N	-0-					68
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	520	3	N	-0-					68
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					68
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	4	1	484	3	N	-0-					68
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	7	1	462	3	N	-0-					68
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	4	1	453	3	N	-0-					68

 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	-0-					-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	11	1	564	3	N	-0-					-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	13	1	549	3	N	-0-					-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	15	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	342	1	527	3	N	-0-					-0-

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

 MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			211
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			211
08	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-			211
09	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-			211
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-			211
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			211

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572					
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			18
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-			18
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-			18
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-			18
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-			18
*11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			18

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640					
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	N	-0-			108
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	5	1	103
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			103
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	-2			105
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			105
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-			105

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502					
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	683	3	N	8			217
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	-0-			217
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	5	187	1	35
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	691	3	2	9	N	2			37
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	2	1	709	3	N	-0-			37
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	1	1	712	3	N	3			40

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
CARR 12		//CONT.// 101634		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	-0-					-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556								
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					123
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-					123
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	25	1	420	3	N	-0-					123
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	4	1	349	3	N	-0-					123
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	7	1	412	3	N	-0-					123
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	30	1	374	3	N	-0-					123

CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716								
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					67
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					67
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					67
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	3	1	216	3	N	-0-					67
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					67
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					67

HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11163	- 11504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10885	- 12600								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11236	- 11588								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611								
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					95
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	3	N	-0-	15	1			80
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1125	3	N	-0-					80
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	3	N	-0-					80
10	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	13	1	1046	3	N	-0-					80
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	54	1	879	3	N	-0-					80

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634							
TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330 - 11586
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338 - 11610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 1	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC GRAHAM		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928	- 12620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAHAM				WELL #: 4610P		RRCID -> 237174	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11693	- 12603					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KEETON				WELL #: 5626P		RRCID -> 237454	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11331	- 11601					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
GRAHAM				WELL #: 4618P		RRCID -> 237463	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10901	- 12620					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLLAND C				WELL #: 5721P		RRCID -> 237470	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12083	PERF.11435	- 11790					
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	3	N	-0-				40
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	N	-0-				40
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-				40
09	1080 N	845	-0-	-235	-0-	29	1	816	3	N	-0-				40
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-				40
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				40
HOLLAND C				WELL #: 5718P		RRCID -> 237476	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11096	- 11780					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-				73
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-				73
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				73
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-				73
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				73
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	1	1	435	3	N	-0-				73
GRAHAM				WELL #: 4615P		RRCID -> 237685	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10946	- 12427					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		//CONT.// 101634		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11246	- 11347						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS				WELL #: 5722 P		RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261	- 11629						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																

HOLLAND C				WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167	- 11655						
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-					75
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	N	-0-					75
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					75
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-					75
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					75
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					75

VANDIVER				WELL #: 5422P		RRCID -> 245401	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11303	- 12022						
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	N	-0-					117
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	16	1	827	3	N	-0-					117
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2027	1	484	3	N	28					145
						31	9									
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	306	1	1060	3	N	3					148
						3	9									
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	837	3	N	-0-					148
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	40	1	782	3	N	-0-					148

HEFLEY				WELL #: 4129P		RRCID -> 246208	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11202	- 11508						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55				WELL #: 5532A		RRCID -> 247226	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 11887	PERF.11091	- 11692						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634										
GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532										
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	3	254
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	256
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1732	3	73
09	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	9	1	1651	3	73
10	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	20	1	1626	3	73
11	1710 N	1285	-0-	-425	-0-	1279	3	6	9	78

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					153

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383										
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.	10904 - 12639			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10964 - 12806			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11611 - 12673			
06	2820 X	2809	-0-	-11	-0-	137	1	2637	3	N	32				290
07	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	197	1	2737	3	N	3	195	1		98
08	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	99	1	2768	3	N	17				115
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	19	9	2721	3	N	27				142
10	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	87	1	2782	3	N	30				172
11	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	101	1	2672	3	N	3				175
						33	9								
						73	1								
						3	9								

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.	11377 - 11488			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11369 - 11642			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7050 X	5170	-0-	-1880	-0-	151	1	4956	3	N	57				254
07	7998 X	4977	-0-	-3021	-0-	63	9	4576	3	N	32	196	1		90
08	7998 X	613	-0-	-7385	-0-	35	9	599	3	N	5				95
09	6360 X	487	-0-	-5873	-0-	8	1	482	3	N	-0-				95
10	6572 X	331	-0-	-6241	-0-	6	1	325	3	N	-0-				95
11	5160 X	213	-0-	-4947	-0-	2	1	211	3	N	-0-				95

CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044					
06	7080 X	6016	-0-	-1064	-0-	213	1	5703	3	N	91	193	1		88
07	7316 X	6655	-0-	-661	-0-	100	9	6367	3	N	85				173
08	7254 X	6370	-0-	-884	-0-	194	1	6247	3	N	57	195	1		35
09	7020 X	6590	-0-	-430	-0-	94	9	6481	3	N	57				92
10	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	60	1	6355	3	N	57				149
*11	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	63	9	73	9	N	66				215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6747	3								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										

GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791 - 17201					
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4074	3	67	9	N	61				326
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4444	3	74	9	N	67				393
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4238	3	44	9	N	40	182	1		251
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4114	3	59	9	N	54				305
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4022	3	67	9	N	61				366
*11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	1	1	3934	3	N	57				423
						63	9								

MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	440 1	9891 3	N	125	347 1		555
07	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	138 9	10298 3	N	105			660
08	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9894 3	72 9	N	65	188 1		537
09	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10137 3	125 9	N	114	183 1		468
10	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10209 3	152 9	N	138			606
*11	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9241 3	113 9	N	103	184 1		525

 NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

06	17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	17663 3	150 9	N	136			583
07	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18741 3	154 9	N	140	182 1		541
08	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	18379 3	153 9	N	139	371 1		309
09	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	18038 3	161 9	N	146	30 1		425
10	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17825 3	156 9	N	142			567
*11	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	16967 3	144 9	N	131			698

 NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																	
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	32614	3	297	9	N	270	189	1		844	
07		34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	34295	3	242	9	N	220	389	1		675	
08		34008 X	34008	-0-	-0-	-0-	33780	3	228	9	N	207	175	1		707	
09		33860 X	33860	-0-	-0-	-0-	33575	3	285	9	N	259				966	
10		33017 X	33017	-0-	-0-	-0-	32698	3	319	9	N	290	559	1		697	
*11		30718 X	30718	-0-	-0-	-0-	1791	1	28587	3	N	309				1006	
							340	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640																	
06		23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	767	1	22157	3	N	411	580	1		401	
							452	9									
07		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26111	3	550	9	N	500	579	1		322	
08		21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21192	3	501	9	N	455	365	1		412	
09		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	972	1	19789	3	N	420	383	1		449	
							462	9									
10		21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	20715	3	365	9	N	332	180	1		601	
*11		20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	20501	3	458	9	N	416	561	1		456	

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC DIXON 5554 XL			//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621																
06		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	444 221	1 9	10013	3	N	201	172	1		403
07		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9786	3	166	9	N	151	370	1		184
08		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10274	3	208	9	N	189	170	1		203
09		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9537	3	227	9	N	206	181	1		228
10		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9611	3	205	9	N	186	181	1		233
11		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	8993	3	220	9	N	200	183	1		250
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687																
06		21990 X	20563	-0-	-1427	-0-	20273	3	290	9	N	264	390	1		729
07		22723 X	21417	-0-	-1306	-0-	21157	3	260	9	N	236	199	1		766
08		22103 X	21724	-0-	-379	-0-	21441	3	283	9	N	257	550	1		473
09		21390 X	18562	-0-	-2828	-0-	18345	3	217	9	N	197	387	1		283
10		21824 X	21155	-0-	-669	-0-	20931	3	224	9	N	204	375	1		112
11		21030 X	19920	-0-	-1110	-0-	19729	3	191	9	N	174				286
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750																
06		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5943	3	283	9	N	257	393	1		460
07		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6045	3	281	9	N	255	187	1		528
08		6448 X	6438	-0-	-10	-0-	6210	3	228	9	N	207	374	1		361
09		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6515	3	261	9	N	237	370	1		228
10		6448 X	5978	-0-	-470	-0-	5840	3	138	9	N	125	188	1		165
11		6240 X	6204	-0-	-36	-0-	5842	3	362	9	N	329				494
DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112																
06		29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	1253 184	1 9	28242	3	N	167	174	1		416
07		25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	25478	3	161	9	N	146	184	1		378
08		21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	21681	3	167	9	N	152	172	1		358
09		22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	22406	3	178	9	N	162	179	1		341
10		27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	27352	3	264	9	N	240	184	1		397
11		31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	30794	3	281	9	N	255	366	1		286
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817																
06		17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	342 535	1 9	16572	3	N	486	170	1		831
07		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	83 378	1 9	17415	3	N	344	733	1		442
08		16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	15964	3	341	9	N	310	186	1		566
09		15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15132	3	484	9	N	440	361	1		645
10		18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	885 399	1 9	16835	3	N	363	353	1		655
11		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15178	3	535	9	N	486				1141
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383																
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC			//CONT.//	101634										
DIXON 5554 CXL			WELL #:	5H	RRCID ->	283872	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11523	PERF.	11770 - 19039		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCIS 5859 WXL			WELL #:	3H	RRCID ->	284129	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	12392 - 22019		
06		24870 X	15754	-0-	-9116	-0-	429	1	14807	3	N	471	548	131
							518	9						
07		26319 X	18621	-0-	-7698	-0-	18087	3	534	9	N	485	359	257
08		26319 X	18962	-0-	-7357	-0-	18456	3	506	9	N	460	539	178
09		21930 X	15249	-0-	-6681	-0-	14784	3	465	9	N	423	367	234
10		19499 X	18004	-0-	-1495	-0-	158	1	17332	3	N	467	541	160
							514	9						
11		18360 X	15837	-0-	-2523	-0-	15388	3	449	9	N	408	341	227

FRANCIS 5859 EXL			WELL #:	2H	RRCID ->	284290	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12345 - 21820		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

CARR 1312 EXL			WELL #:	2H	RRCID ->	284552	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	12396 - 19679		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

CARR 1312 WXL			WELL #:	3H	RRCID ->	285102	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	12214 - 20323		
06		5700 X	4901	-0-	-799	-0-	178	1	4603	3	N	109	185	216
							120	9						
07		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6220	3	188	9	N	171		387
08		6045 X	5862	-0-	-183	-0-	5699	3	163	9	N	148	365	170
09		5850 X	5666	-0-	-184	-0-	5519	3	147	9	N	134		304
10		6417 X	5601	-0-	-816	-0-	5419	3	182	9	N	165	185	284
11		6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	4957	3	175	9	N	159	176	267

MEEK 6814 XL			WELL #:	1H	RRCID ->	285111	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12375 - 21750		
06		42886 X	42886	-0-	-0-	-0-	258	1	41634	3	N	904	928	653
							994	9						
07		44600 X	44600	-0-	-0-	-0-	43532	3	1068	9	N	971	1110	514
08		46341 X	46341	-0-	-0-	-0-	45283	3	1058	9	N	962	932	544
09		45756 X	45756	-0-	-0-	-0-	44824	3	932	9	N	847	932	459
10		43908 X	43908	-0-	-0-	-0-	42925	3	983	9	N	894	1096	257
11		43295 X	43295	-0-	-0-	-0-	42319	3	976	9	N	887	558	586

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		6900 X	161	-0-	-6739	-0-		8	1	153	3	N	-0-	130	
07		7130 X	1436	-0-	-5694	-0-		72	1	1288	3	N	69	199	
								76	9						
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	199	
09		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		374	1	4214	3	N	153	174	
								168	9						
10		1426 X	539	-0-	-887	-0-		536	3		3	9	N	3	177
11		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		58	1	1611	3	N	37	214	
								41	9						

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823															
06		20463 X	20463	-0-	-0-	-0-		558	1	19246	3	N	599	212	
								659	9						
07		20914 X	20914	-0-	-0-	-0-		20328	3	586	9	N	533	378	
08		17111 X	17111	-0-	-0-	-0-		16634	3	477	9	N	434	440	
09		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-		19216	3	508	9	N	462	362	
10		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-		159	1	17379	3	N	615	269	
								677	9						
11		18371 X	18371	-0-	-0-	-0-		17748	3	623	9	N	566	470	

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410															
06		14850 X	14585	-0-	-265	-0-		14132	3	453	9	N	412	480	
07		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-		15500	3	395	9	N	359	298	
08		16368 X	15115	-0-	-1253	-0-		14636	3	479	9	N	435	367	
09		15840 X	15399	-0-	-441	-0-		14925	3	474	9	N	431	250	
10		16368 X	14234	-0-	-2134	-0-		13803	3	431	9	N	392	280	
11		15390 X	14953	-0-	-437	-0-		14479	3	474	9	N	431	168	

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645															
06		6180 X	5478	-0-	-702	-0-		1188	1	4124	3	N	151	307	
								166	9						
07		6386 X	5679	-0-	-707	-0-		1599	1	3915	3	N	150	268	
								165	9						
08		6169 X	4123	-0-	-2046	-0-		1107	1	2898	3	N	107	375	
								118	9						
09		5970 X	4869	-0-	-1101	-0-		1118	1	3585	3	N	151	330	
								166	9						
10		5673 X	4797	-0-	-876	-0-		1238	1	3368	3	N	174	315	
								191	9						
11		5490 X	4010	-0-	-1480	-0-		972	1	2858	3	N	164	281	
								180	9						

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038															
06		37728 X	37728	-0-	-0-	-0-		1975	1	35750	3	N	3	82	
								3	9						
07		42284 X	41123	-0-	-1161	-0-		2172	1	38813	3	N	125	207	
								138	9						
08		42284 X	36262	-0-	-6022	-0-		672	1	35565	3	N	23	40	
								25	9						
09		37800 X	36034	-0-	-1766	-0-		2936	1	33098	3	N	-0-	40	
10		41137 X	32776	-0-	-8361	-0-		21	1	32616	3	N	126	166	
								139	9						
11		39810 X	36642	-0-	-3168	-0-		1275	1	35360	3	N	6	172	
								7	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897										COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13424 - 20510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		35160 X	30755	-0-	-4405	-0-	1144	1	29598	3	N	12				340
07		35030 X	33239	-0-	-1791	-0-	33126	3	113	9	N	103				443
08		34596 X	31910	-0-	-2686	-0-	31853	3	57	9	N	52				495
09		32780 X	32780	-0-	-0-	-0-	32767	3	13	9	N	12				507
10		33232 X	32938	-0-	-294	-0-	32855	3	83	9	N	75				582
11		32160 X	28996	-0-	-3164	-0-	28941	3	55	9	N	50				632

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219										COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11963 - 18682	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287										COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	12110 - 19546	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625										COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	13708 - 19232	
06		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	1824	1	6334	3	N	-0-				153
07		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	2546	1	6232	3	N	-0-				153
08		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	2362	1	6186	3	N	3				156
09		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	1974	1	6325	3	N	-0-				156
10		8649 X	8514	-0-	-135	-0-	2288	1	6226	3	N	-0-				156
11		8370 X	7580	-0-	-790	-0-	1924	1	5656	3	N	-0-				156

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824										COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	13152	PERF.	13619 - 20713	
06		8250 X	7158	-0-	-1092	-0-	362	1	6551	3	N	223	195	1		371
07		8370 X	7368	-0-	-1002	-0-	381	1	6816	3	N	155	389	1		137
08		8370 X	6837	-0-	-1533	-0-	125	1	6603	3	N	99				236
09		7530 X	6776	-0-	-754	-0-	539	1	6072	3	N	150				386
10		7564 X	6765	-0-	-799	-0-	4	1	6571	3	N	173	385	1		174
11		7170 X	6417	-0-	-753	-0-	218	1	6048	3	N	137				311

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257										COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	15192 - 21111	
06		19830 X	17340	-0-	-2490	-0-	107	1	17233	3	N	-0-				310
07		20491 X	17077	-0-	-3414	-0-	16915	3	162	9	N	147				457
08		20274 X	15183	-0-	-5091	-0-	15175	3	8	9	N	7	167	1		297
09		18780 X	14439	-0-	-4341	-0-	14432	3	7	9	N	6				303
10		18352 X	18135	-0-	-217	-0-	18105	3	30	9	N	27				330
11		20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	20131	3	25	9	N	23	170	1		183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		21540 X	18627	-0-	-2913	-0-	520	1	17934	3	N	157	171 1	193
07		22258 X	19888	-0-	-2370	-0-	173	9			N	70		263
08		21762 X	18157	-0-	-3605	-0-	19811	3	77	9	N	83	161 1	185
09		20220 X	19764	-0-	-456	-0-	18066	3	91	9	N	82	160 1	107
10		19902 X	19177	-0-	-725	-0-	19674	3	90	9	N	90		197
11		19260 X	18178	-0-	-1082	-0-	173	1	18905	3	N	99	171 1	80
							18119	3	59	9	N	54		

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570														
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-		40
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-		40
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-		40
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	N	-0-		40
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	N	-0-		40
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		40

EDH DISPOSALS LLC 102146														
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541														
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CROWN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		191541											
THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11470 - 15446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11670 X	9803	-0-	-1867	-0-	9658	3	145	9	N	132	199	1		185
07	12059 X	11836	-0-	-223	-0-	11691	3	145	9	N	132	197	1		120
08	11997 X	11957	-0-	-40	-0-	11821	3	136	9	N	124				244
09	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11410	3	143	9	N	130	193	1		181
*10	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11873	3	153	9	N	139	195	1		125
11	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	11388	3	118	9	N	107				232

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327											
HEFLEY		WELL #:		9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11400 - 15462			
06	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8108	3	99	9	N	90				248
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5860	3	92	9	N	84	170	1		162
08	6262 X	5263	-0-	-999	-0-	5185	3	78	9	N	71				233
09	6450 X	5552	-0-	-898	-0-	5469	3	83	9	N	75	191	1		117
10	6665 X	2231	-0-	-4434	-0-	2203	3	28	9	N	25				142
11	6450 X	5732	-0-	-718	-0-	5657	3	75	9	N	68				210

HEFLEY		WELL #:		9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11631 - 15048			
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-				58
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1224	3	17	9	N	15				73
08	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1139	3	28	9	N	25				98
09	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1369	3	26	9	N	24				122
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	N	23				145
*11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1709	3	39	9	N	35				180

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PRATER		WELL #:		3	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11088 - 12856			
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	30	1	425	2	N	-0-				143
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-				143
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	31	1	375	2	N	-0-				143
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	30	1	382	2	N	-0-				143
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	31	1	406	2	N	-0-				143
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-				143

PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.11512 - 13245			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	-0-				137
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	40				177
						44	9								
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	34				211
						37	9								
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	737	2	N	45				256
						50	9								
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	31	1	794	2	N	-0-				256
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	765	2	N	22				278
						24	9								

 PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

06	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	30	1	1046	2	N	13				181
						14	9								
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	31	1	1087	2	N	9				190
						10	9								
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	30	1	1059	2	N	7				197
						8	9								
09	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	30	1	1019	2	N	9				206
						10	9								
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	30	1	1047	2	N	11				217
						12	9								
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	28	1	978	2	N	12				229
						13	9								

 YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

06	2820 X	2807	-0-	-13	-0-	30	1	2704	2	N	66	190	1		134
						73	9								
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2863	2	N	69				203
						76	9								
08	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	31	1	2776	2	N	62	179	1		86
						68	9								
09	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	30	1	2687	2	N	64				150
						70	9								
10	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	31	1	2765	2	N	55				205
						61	9								
11	2880 X	2756	-0-	-124	-0-	30	1	2647	2	N	72				277
						79	9								

 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RAMP 26				WELL #: 1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729 - 11784
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	2	N	-0-		8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		8

SANDERS 43				WELL #: 1	RRCID -> 178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849 - 12820
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2	N	-0-		-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1	RRCID -> 182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMP				WELL #: 2	RRCID -> 185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046 - 12957
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	705	2	6 9 N	5		74
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	723	2	6 9 N	5		79
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	645	2	6 9 N	5		84
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2		-0-		84
10	744 N	638	-0-	-106	-0-	636	2	2 9 N	2		86
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	620	2	3 9 N	3		89

BARKER				WELL #: 3053	RRCID -> 190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407 - 11669
06	DLQ G-10	795	-0-	795	795	793	2	2 9 Y	2		6
07	DLQ G-10	569	-0-	569	1364	563	2	6 9 Y	5		11
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1968	602	2	2 9 Y	2		13
09	DLQ G-10	552	-0-	552	2520	552	2		-0-		13
10	3013 X	493	-0-	-2520	-0-	491	2	2 9 Y	2		15
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		-0-		15

WALSER				WELL #: 1	RRCID -> 196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085 - 11154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, L. A.				WELL #: 2059	RRCID -> 198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186	- 12100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	538	-0-	538	1280	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	568	-0-	568	1848	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	565	-0-	565	2413	2		Y	-0-			-0-
10		2910 X	497	-0-	-2413	-0-	2		Y	-0-			-0-
11		386 X	386	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274	- 12305	
06	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	2	9 9	Y	8		27	
07	DLQ	G-10	314	-0-	314	645	2	10 9	Y	9		36	
08	DLQ	G-10	371	-0-	371	1016	2	7 9	Y	6		42	
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	1173	2	2 9	Y	2		44	
10		1662 X	489	-0-	-1173	-0-	2	18 9	Y	16		60	
11		187 X	187	-0-	-0-	-0-	2	4 9	Y	4		64	

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	- 12150	
06	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	2	33 9	Y	30	69 1	25	
07	DLQ	G-10	843	-0-	843	1747	2	6 9	Y	5		30	
08	DLQ	G-10	992	-0-	992	2739	2		Y	-0-		30	
09	DLQ	G-10	865	-0-	865	3604	2	24 9	Y	22		52	
10		4464 X	860	-0-	-3604	-0-	2	4 9	Y	4		56	
11		726 X	726	-0-	-0-	-0-	2	13 9	Y	12		68	

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	- 12398	
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	2		Y	-0-		3	
07	DLQ	G-10	73	-0-	73	178	2		Y	-0-		3	
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	217	2		Y	-0-		3	
09	DLQ	G-10	21	-0-	21	238	2		Y	-0-		3	
10		244 N	6	-0-	-238	-0-	2		Y	-0-		3	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		3	

BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	- 12411	
06	DLQ	G-10	670	-0-	670	670	2		Y	-0-		2	
07	DLQ	G-10	668	-0-	668	1338	2		Y	-0-	2 1	-0-	
08	DLQ	G-10	742	-0-	742	2080	2	1 9	Y	1		1	
09	DLQ	G-10	954	-0-	954	3034	2		Y	-0-		1	
*10		3034 X	-0-	-0-	-3034	-0-	2		Y	-0-	1 5	-0-	
11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-	

JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998	
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2	90 9	N	82	89 1	3	
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	2	10 9	N	9		12	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	2	25 9	N	23		35	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	6 9	N	5		40	
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	2	30 9	N	27		67	
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		67	

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139	
06	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	2	7 9	Y	6		26	
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	384	2	2 9	Y	2		28	
08	DLQ	G-10	210	-0-	210	594	2	7 9	Y	6		34	
09	DLQ	G-10	234	-0-	234	828	2	10 9	Y	9		43	
10		1063 N	235	-0-	-828	-0-	2	6 9	Y	5	29 1	19	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	4 9	Y	4		23	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	173 2	23 9	Y	21	93 1			36
07	DLQ	G-10	187	-0-	187	383	184 2	3 9	Y	3				39
08	DLQ	G-10	152	-0-	152	535	152 2		Y	-0-				39
09	DLQ	G-10	199	-0-	199	734	191 2	8 9	Y	7				46
10		1134 X	400	-0-	-734	-0-	389 2	11 9	Y	10				56
*11		650 X	650	-0-	-0-	-0-	642 2	8 9	Y	7				63

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181					
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-				102
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-				102
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-				102
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	N	1				103
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	N	2				105
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365 2	2 9	N	2				107

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105					
06	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	237 2		Y	-0-				13
07	DLQ	G-10	258	-0-	258	495	257 2	1 9	Y	1				14
08	DLQ	G-10	161	-0-	161	656	157 2	4 9	Y	4				18
09	DLQ	G-10	296	-0-	296	952	287 2	9 9	Y	8				26
10		1210 X	258	-0-	-952	-0-	249 2	9 9	Y	8				34
11		195 X	195	-0-	-0-	-0-	187 2	8 9	Y	7				41

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110					
06	T. A.		6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-				10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-				10

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117					
06	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	327 2		Y	-0-				94
07	DLQ	G-10	296	-0-	296	623	296 2		Y	-0-				94
08	DLQ	G-10	242	-0-	242	865	242 2		Y	-0-				94
09	DLQ	G-10	289	-0-	289	1154	287 2	2 9	Y	2				96
10		1411 X	257	-0-	-1154	-0-	257 2		Y	-0-				96
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-				96

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991	- 12102		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	10948	- 12739		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10945	- 12747		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199	- 12089		

06	DLQ G-10	219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2				17
07	DLQ G-10	212	-0-	212	431	210	2	2	9	Y	2	9	1		10
08	DLQ G-10	380	-0-	380	811	380	2			Y	-0-				10
09	DLQ G-10	233	-0-	233	1044	232	2	1	9	Y	1				11
10	1332 X	288	-0-	-1044	-0-	285	2	3	9	Y	3				14
11	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				14

PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058	- 11865		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	- 13588		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	- 12843		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11030	-		11879	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12300	-		13515	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					47
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					47
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					47
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					47

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	-		13516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	-		13537	
06	DLQ G-10	144	-0-	144	144	142	2	2	9	Y	2					97
07	DLQ G-10	201	-0-	201	345	201	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10	141	-0-	141	486	141	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10	126	-0-	126	612	126	2			Y	-0-					97
10	731 X	119	-0-	-612	-0-	119	2			Y	-0-					97
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5					102

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	-		13526	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	-		12508	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	-		13658	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	- 13238		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	- 13340		
06	DLQ G-10	212	-0-	212	212	188	2	24	9	Y	22				73
07	DLQ G-10	306	-0-	306	518	282	2	24	9	Y	22				95
08	DLQ G-10	238	-0-	238	756	236	2	2	9	Y	2	59	1		38
09	DLQ G-10	190	-0-	190	946	189	2	1	9	Y	1				39
10	1238 X	292	-0-	-946	-0-	250	2	42	9	Y	38	48	1		29
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	270	2	10	9	Y	9				38

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	- 12225		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	- 13389		
06	DLQ G-10	187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4				30
07	DLQ G-10	57	-0-	57	244	55	2	2	9	Y	2				32
08	DLQ G-10	261	-0-	261	505	255	2	6	9	Y	5				37
09	DLQ G-10	150	-0-	150	655	146	2	4	9	Y	4				41
10	839 X	184	-0-	-655	-0-	173	2	11	9	Y	10	28	1		23
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2				25

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	- 12112		
06	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	266	-0-	266	533	266	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	274	-0-	274	807	274	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	241	-0-	241	1048	241	2			Y	-0-				-0-
10	1308 N	260	-0-	-1048	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	- 12601		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	- 13514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 -	13536
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 -	13513
06	DLQ G-10	153	-0-	153	153	2		Y	-0-			5
07	DLQ G-10	114	-0-	114	267		1 9	Y	1			6
08	DLQ G-10	115	-0-	115	382			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	72	-0-	72	454			Y	-0-			6
10	806 X	352	-0-	-454	-0-		1 9	Y	1			7
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-		1 9	Y	1			8

WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034 -	11396
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048 -	12796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095 -	12868
06	DLQ G-10	422	-0-	422	422	2		Y	-0-			18
07	DLQ G-10	368	-0-	368	790		13 9	Y	12			30
08	DLQ G-10	381	-0-	381	1171		6 9	Y	5			35
09	DLQ G-10	338	-0-	338	1509		9 9	Y	8			43
10	1873 X	364	-0-	-1509	-0-		11 9	Y	10			53
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-		3 9	Y	3			56

WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804 -	12663
06	DLQ G-10	534	-0-	534	534	2		Y	-0-			52
07	DLQ G-10	233	-0-	233	767		10 9	Y	9			61
08	DLQ G-10	294	-0-	294	1061			Y	-0-			61
09	DLQ G-10	436	-0-	436	1497		2 9	Y	2			63
10	1794 X	297	-0-	-1497	-0-			Y	-0-			63
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020 -	12726
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-			38
07	DLQ G-10	408	-0-	408	914	408	2			Y	-0-			38
08	DLQ G-10	543	-0-	543	1457	543	2			Y	-0-			38
09	DLQ G-10	481	-0-	481	1938	481	2			Y	-0-			38
10	2200 N	475	-0-	-1725	213	475	2			Y	-0-			38
*11	665 N	452	-0-	-213	-0-	452	2			Y	-0-			38

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312		
06	DLQ G-10	438	-0-	438	438	436	2	2	9	Y	2			18
07	DLQ G-10	803	-0-	803	1241	778	2	25	9	Y	23			41
08	DLQ G-10	822	-0-	822	2063	804	2	18	9	Y	16			57
09	DLQ G-10	593	-0-	593	2656	593	2			Y	-0-			57
10	3154 X	498	-0-	-2656	-0-	483	2	15	9	Y	14			71
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			71

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318		
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	115	2	8	9	Y	7			80
07	DLQ G-10	244	-0-	244	367	244	2			Y	-0-			80
08	DLQ G-10	380	-0-	380	747	380	2			Y	-0-			80
09	DLQ G-10	251	-0-	251	998	240	2	11	9	Y	10			90
10	1209 X	211	-0-	-998	-0-	189	2	22	9	Y	20	95	1	15
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5			20

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746		
06	DLQ G-10	568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-			95
07	DLQ G-10	427	-0-	427	995	419	2	8	9	Y	7	92	1	10
08	DLQ G-10	538	-0-	538	1533	538	2			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	360	-0-	360	1893	360	2			Y	-0-			10
10	2284 N	391	-0-	-1893	-0-	391	2			Y	-0-			10
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			10

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018	-	13360
06	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	2		Y	-0-			46
07	DLQ G-10	516	-0-	516	917	508	2	8	9	Y	7		53
08	DLQ G-10	223	-0-	223	1140	221	2	2	9	Y	2		55
09	DLQ G-10	396	-0-	396	1536	383	2	13	9	Y	12		67
10	2037 X	501	-0-	-1536	-0-	487	2	14	9	Y	13		80
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	284	2	8	9	Y	7		87

HELTON		WELL #: 2060		RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243	-	12617
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	10955	-	12583
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1353		RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11234	-	13309
06	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2		Y	-0-			44
07	DLQ G-10	405	-0-	405	625	401	2	4	9	Y	4	30 1	18
08	DLQ G-10	340	-0-	340	965	330	2	10	9	Y	9		27
09	DLQ G-10	326	-0-	326	1291	322	2	4	9	Y	4		31
10	1806 X	515	-0-	-1291	-0-	512	2	3	9	Y	3		34
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8		42

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11060	-	12789
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11348	-	13343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364	-	13335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #: 1553		RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310 - 13416	
06	DLQ G-10	935	-0-	935	935	926	2	9	9	Y	8	45
07	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2119	1178	2	6	9	Y	5	50
08	DLQ G-10	1188	-0-	1188	3307	1167	2	21	9	Y	19	69
09	DLQ G-10	1125	-0-	1125	4432	1102	2	23	9	Y	21	90
10	5572 X	1140	-0-	-4432	-0-	1110	2	30	9	Y	27	35
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	51

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973 - 12664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 5029 A		RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	11030 - 12744	
06	14B2 EXT	237	-0-	237	467	237	2			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	120	-0-	120	587	120	2			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	188	-0-	188	775	188	2			Y	-0-	1
10	911 X	136	-0-	-775	-0-	136	2			Y	-0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.	11464 - 13394	
06	DLQ G-10	548	-0-	548	548	540	2	8	9	Y	7	40
07	DLQ G-10	258	-0-	258	806	252	2	6	9	Y	5	45
08	DLQ G-10	447	-0-	447	1253	441	2	6	9	Y	5	50
09	DLQ G-10	399	-0-	399	1652	390	2	9	9	Y	8	58
10	2030 X	378	-0-	-1652	-0-	357	2	21	9	Y	19	37
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	Y	4	41

BARKER		WELL #: 1653		RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	11320 - 13329	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
07	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1198	2	10	9	Y	9	23
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2502	1274	2	20	9	Y	18	41
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3866	1350	2	14	9	Y	13	54
10	DLQ G-10	1266	-0-	1266	5132	1245	2	21	9	Y	19	35
11	DLQ G-10	1197	-0-	1197	6329	1193	2	4	9	Y	4	39

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973 - 13447	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097 - 12817	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 -	13498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-	40
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-	40
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-	40
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	40
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	N	7	47
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	47

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 -	13350
06	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-	41
07	DLQ G-10	132	-0-	132	249	132	2			Y	-0-	41
08	DLQ G-10	90	-0-	90	339	89	2	1	9	Y	1	42
09	DLQ G-10	107	-0-	107	446	105	2	2	9	Y	2	44
10	565 N	119	-0-	-446	-0-	104	2	15	9	Y	14	7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	8

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 -	12866
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 -	12747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361 -	13688
06	DLQ G-10	291	-0-	291	291	267	2	24	9	Y	22	82
07	DLQ G-10	444	-0-	444	735	420	2	24	9	Y	22	104
08	DLQ G-10	292	-0-	292	1027	286	2	6	9	Y	5	44
09	DLQ G-10	274	-0-	274	1301	263	2	11	9	Y	10	54
10	1698 X	397	-0-	-1301	-0-	354	2	43	9	Y	39	30
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	Y	9	39

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 -	14215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 -	13277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285
06	DLQ G-10	974	-0-	974	974	931	2	43	9	Y	39	44
07	DLQ G-10	973	-0-	973	1947	897	2	76	9	Y	69	113
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3394	1417	2	30	9	Y	27	81
09	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4627	1214	2	19	9	Y	17	98
10	5787 X	1160	-0-	-4627	-0-	1099	2	61	9	Y	55	41
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	384	2	13	9	Y	12	53

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

 PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 WISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74

 BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				83
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-				83
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				83
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-				83
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				83
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2				85

 HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	619	2	67	9	N	61	53	1		80
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824	2		8	N	7				87
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	397	2		31	N	28				115
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2		25	N	23	80	1		58
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1126	2		36	N	33	66	1		25
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	N	10				35

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238 - 13251	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922 - 12409	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322 - 13223	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344 - 13461	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084 - 12603	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370 - 13618	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
JOHNSON, L.A.		WELL #: 3059A		RRCID -> 219018		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11302 - 13233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3828	-0-	3828	3828	850 1	2950 2	Y	25				60
07	DLQ	G-10	3908	-0-	3908	7736	878 1	3000 2	Y	27				87
08	DLQ	G-10	3809	-0-	3809	11545	878 1	2880 2	Y	46				133
09	DLQ	G-10	3543	-0-	3543	15088	850 1	2681 2	Y	11	114	1		30
10	18807	X	3719	-0-	-15088	-0-	878 1	2764 2	Y	70				100
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	843 1	2545 2	Y	43				143

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452A		RRCID -> 219019		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11365 - 13375				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11185 - 12461				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.10968 - 12475				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10980 - 12508				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11388 - 13315				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	11374	-	13389

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	11063	-	12675

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			21

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310	-	13353

06	DLQ G-10	463	-0-	463	463	460	2	3	9	Y	3			140
07	DLQ G-10	454	-0-	454	917	446	2	8	9	Y	7			147
08	DLQ G-10	773	-0-	773	1690	773	2			Y	-0-			147
09	DLQ G-10	466	-0-	466	2156	465	2	1	9	Y	1			148
10	DLQ G-10	788	-0-	788	2944	782	2	6	9	Y	5	95	1	58
11	DLQ G-10	227	-0-	227	3171	225	2	2	9	Y	2			60

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	-	12765

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382	-	13502

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	-	12315

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	-	13587

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052A		RRCID -> 220672		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1353A		RRCID -> 221231		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337					
06	DLQ G-10	925	-0-	925	925	880	2	45	9	Y	41			82
07	DLQ G-10	423	-0-	423	1348	421	2	2	9	Y	2	60	1	24
08	DLQ G-10	568	-0-	568	1916	556	2	12	9	Y	11			35
09	DLQ G-10	564	-0-	564	2480	560	2	4	9	Y	4			39
10	DLQ G-10	516	-0-	516	2996	513	2	3	9	Y	3			42
11	DLQ G-10	368	-0-	368	3364	364	2	4	9	Y	4			46

BARKER		WELL #: 6053A		RRCID -> 222865		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299					
06	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	1091	2	9	9	Y	8			86
*07	DLQ G-10	954	-0-	954	2054	948	2	6	9	Y	5	84	1	7
*08	DLQ G-10	803	-0-	803	2857	803	2			Y	-0-			7
*09	DLQ G-10	777	-0-	777	3634	777	2			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	924	-0-	924	4558	924	2			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	840	-0-	840	5398	840	2			Y	-0-			7

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048		RRCID -> 222868		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1653A		RRCID -> 223096		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331					
06	DLQ G-10	987	-0-	987	987	985	2	2	9	Y	2			44
07	DLQ G-10	990	-0-	990	1977	961	2	29	9	Y	26	39	1	31
08	DLQ G-10	998	-0-	998	2975	969	2	29	9	Y	26			57
09	DLQ G-10	607	-0-	607	3582	589	2	18	9	Y	16			73
10	DLQ G-10	971	-0-	971	4553	927	2	44	9	Y	40	62	1	51
11	DLQ G-10	1085	-0-	1085	5638	1079	2	6	9	Y	5			56

WALSER		WELL #: 1530		RRCID -> 223097		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID -> 223326		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

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

 DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	12	-0-	12	21	12	2			Y	-0-			27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			27
10	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12	2			Y	-0-			27
11	DLQ G-10	7	-0-	7	40	7	2			Y	-0-			27

 PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

 BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

06	DLQ G-10	424	-0-	424	424	422	2	2	9	Y	2			8
07	DLQ G-10	223	-0-	223	647	222	2	1	9	Y	1			9
08	DLQ G-10	448	-0-	448	1095	446	2	2	9	Y	2			11
09	DLQ G-10	393	-0-	393	1488	389	2	4	9	Y	4			15
10	1856 X	368	-0-	-1488	-0-	362	2	6	9	Y	5	14	1	6
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3			9

 BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

06	DLQ G-10	798	-0-	798	798	784	2	14	9	Y	13			37
07	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1970	1160	2	12	9	Y	11			48
08	DLQ G-10	846	-0-	846	2816	826	2	20	9	Y	18			66
09	DLQ G-10	790	-0-	790	3606	764	2	26	9	Y	24			90
10	4336 X	730	-0-	-3606	-0-	717	2	13	9	Y	12	72	1	30
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	825	2	13	9	Y	12			42

 PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5	1	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1244	1211	2	33	9	Y	30	69	1		22
07	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	2349	1099	2	6	9	Y	5				27
08	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	3395	1045	2	1	9	Y	1				28
09	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	4449	1030	2	24	9	Y	22				50
10	5501	X	1052	-0-	-4449	-0-	1048	2	4	9	Y	4				54
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	952	2	13	9	Y	12				66

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397																
06	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-				41
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	419	161	2			Y	-0-				41
08	DLQ	G-10	294	-0-	294	713	292	2	2	9	Y	2				43
09	DLQ	G-10	251	-0-	251	964	248	2	3	9	Y	3				46
10	1197	X	233	-0-	-964	-0-	224	2	9	9	Y	8	34	1		20
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1				21

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHN C. WISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311																
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-				14
07	DLQ	G-10	685	-0-	685	997	684	2	1	9	Y	1				15
08	DLQ	G-10	933	-0-	933	1930	920	2	13	9	Y	12				27
09	DLQ	G-10	769	-0-	769	2699	763	2	6	9	Y	5				32
10	3510	X	811	-0-	-2699	-0-	803	2	8	9	Y	7				39
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5				44

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEAK BOURASSA		WELL #: 707A		RRCID -> 228140		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #: 1153A		RRCID -> 228338		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295						
06	DLQ G-10	851	-0-	851	851	839	2	12	9	Y	11				171
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2122	1234	2	37	9	Y	34	91	1		114
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3569	1428	2	19	9	Y	17				131
09	DLQ G-10	974	-0-	974	4543	967	2	7	9	Y	6				137
10	5582 X	1039	-0-	-4543	-0-	1013	2	26	9	Y	24				161
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	925	2	31	9	Y	28				189

DIXON, IRENE		WELL #: 1548		RRCID -> 228344		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514						
06	DLQ G-10	26	-0-	26	26	25	2	1	9	Y	1				18
07	DLQ G-10	18	-0-	18	44	17	2	1	9	Y	1				19
08	DLQ G-10	40	-0-	40	84	38	2	2	9	Y	2				21
09	DLQ G-10	34	-0-	34	118	32	2	2	9	Y	2				23
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	62	2	6	9	Y	5	16	1		12
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1				13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281														
06	DLQ G-10	300	-0-	300	300	299	2	1	9	Y	1			28
07	DLQ G-10	480	-0-	480	780	480	2			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	470	-0-	470	1250	470	2			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	263	-0-	263	1513	262	2	1	9	Y	1			29
10	1873 X	360	-0-	-1513	-0-	356	2	4	9	Y	4			33
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2			35

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-			26
10	DLQ G-10	4	-0-	4	28	4	2			Y	-0-			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			26

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466														
06	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	199	-0-	199	310	199	2			Y	-0-			40
08	DLQ G-10	158	-0-	158	468	158	2			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	189	-0-	189	657	189	2			Y	-0-			40
10	770 X	113	-0-	-657	-0-	113	2			Y	-0-			40
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
MEEK		WELL #: 5045		RRCID -> 230401		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	13	2	N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13	13			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13	13			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13	13			N	-0-			34

PEAK BOURASSA		WELL #: 406		RRCID -> 230409		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #: 1207		RRCID -> 230444		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

RAMP ET AL		WELL #: 5023		RRCID -> 230741		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334					
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			50
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			50
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-			50
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			50
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			50
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2		N	-0-			50

RAMP		WELL #: 2050		RRCID -> 230907		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357					
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			17
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			17
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	254	2	22	9	N	20		37
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			37
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8		45
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2		N	-0-			45

WALKER 52		WELL #: 4		RRCID -> 230927		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377					
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			128
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			128
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	341	2	24	9	N	22		150
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1	79 1	72
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2		N	-0-			72
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			72

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351A		RRCID -> 230946		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321	-	13352		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-	12990		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-	13098		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-	13540		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035	-	12314		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-	10880		

06	DLQ G-10	506	-0-	506	506	495	2	11	9	Y	10					27
07	DLQ G-10	674	-0-	674	1180	672	2	2	9	Y	2					29
08	DLQ G-10	468	-0-	468	1648	460	2	8	9	Y	7					36
09	DLQ G-10	458	-0-	458	2106	438	2	20	9	Y	18					54
10	2646 X	540	-0-	-2106	-0-	528	2	12	9	Y	11					65
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5					70

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202	-	12992		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALSER				WELL #: 730	RRCID -> 233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10829 - 12837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MEEK				WELL #: 1045A	RRCID -> 233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469 - 13438			
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18			67
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3			70
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			70
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9			79
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	379	2	6	9	N	5			84
11	510 N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-			84

PEAK BOURASSA				WELL #: 907	RRCID -> 233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200 - 12681			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 1351	RRCID -> 234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492 - 13513			
06	DLQ G-10	337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1			53
07	DLQ G-10	318	-0-	318	655	312	2	6	9	Y	5			58
08	DLQ G-10	454	-0-	454	1109	426	2	28	9	Y	25			83
09	DLQ G-10	561	-0-	561	1670	535	2	26	9	Y	24			107
10	2307 X	637	-0-	-1670	-0-	582	2	55	9	Y	50	99	1	58
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			58

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 251	RRCID -> 234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446 - 13538			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

SHELL FEE 57				WELL #: 2	RRCID -> 234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11512 - 12363			
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	N	25			71
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42	9	N	38	76	1	33
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23			56
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	N	12			68
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2128	2	84	9	N	76			144
11	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2912	2	4	9	N	4			148

HELTON				WELL #: 860A	RRCID -> 234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	12078 - 13276			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 -	13498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2	N	-0-			83
07	155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2	N	-0-			83
08	279 N	141	-0-	-138	-0-		141	2	N	-0-			83
09	150 N	115	-0-	-35	-0-		115	2	N	-0-			83
10	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2	N	-0-			83
11	150 N	99	-0-	-51	-0-		99	2	N	-0-			83

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 -	12691	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 -	13346	
06	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1259	2	8 9	Y	7			7
07	DLQ G-10	324	-0-	324	1591	318	2	6 9	Y	5			12
08	DLQ G-10	790	-0-	790	2381	787	2	3 9	Y	3	6 1		9
09	DLQ G-10	591	-0-	591	2972	590	2	1 9	Y	1			10
10	3546 X	574	-0-	-2972	-0-	570	2	4 9	Y	4	11 1		3
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			3

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 -	13569	
06	DLQ G-10	340	-0-	340	340	318	2	22 9	Y	20			37
07	DLQ G-10	576	-0-	576	916	523	2	53 9	Y	48			85
08	DLQ G-10	316	-0-	316	1232	277	2	39 9	Y	35	105 1		15
09	DLQ G-10	314	-0-	314	1546	289	2	25 9	Y	23			38
10	1957 X	411	-0-	-1546	-0-	370	2	41 9	Y	37			75
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	375	2	35 9	Y	32			107

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 -	13587	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 -	13272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 -	13509	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437 - 12504
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417 2	10 9	N	9		87
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	371 2	6 9	N	5		92
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	445 2	10 9	N	9	76 1	25
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	534 2	14 9	N	13		38
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 2	4 9	N	4		42
11	390 N	234	-0-	-156	-0-	234 2		N	-0-		42

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075 - 13184
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		36
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		Y	-0-		36
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		36
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		Y	-0-		36
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		36
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-		36

HOOVER 50		WELL #:			RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF. N/A
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015											

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985 - 12762
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377 - 12727
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		30
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		30
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	N	2		32
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		32
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	149 2	6 9	N	5		37
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	112 2		N	-0-		37

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799 - 12960
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1557 2	13 9	N	12		87
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-	57 1	30
08	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	1476 2	6 9	N	5		35
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		35
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710 2	9 9	N	8		43
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014 - 12790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		71
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	13		84
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	28		112
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	904	2	40	9	36	138 1	10
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		10
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		10

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246 - 13250	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549 - 44787	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469 - 13435	
06	DLQ G-10	136	-0-	136	136	130	2	6	9	5		83
07	DLQ G-10	199	-0-	199	335	199	2		Y	-0-		83
08	DLQ G-10	275	-0-	275	610	274	2	1	9	1		84
09	DLQ G-10	193	-0-	193	803	193	2		Y	-0-		84
10	939 N	136	-0-	-803	-0-	136	2		Y	-0-		84
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		84

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558 - 13614	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500 - 12820	
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		65
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		65
08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2		N	-0-		65
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1188	2	12	9	11	65 1	11
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1224	2	11	9	10		21
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1163	2	6	9	5		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828	- 12852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2		Y	-0-		6
07	DLQ G-10	145	-0-	145	226	145	2		Y	-0-		6
08	DLQ G-10	102	-0-	102	328	102	2		Y	-0-		6
09	DLQ G-10	158	-0-	158	486	158	2		Y	-0-		6
10	575 N	89	-0-	-486	-0-	89	2		Y	-0-		6
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		6

RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7 9	N	6		47
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10 9	N	9		56
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3 9	N	3		59
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9 9	N	8		67
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6 9	N	5		72
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1140	2	7 9	N	6		78

MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489	- 13291
06	360 N	98	-0-	-262	-0-	98	2		N	-0-		53
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-		53
08	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2		N	-0-		53
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		53
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		53
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3 9	N	3		56

HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017 - 12993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910 - 13314	
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7 9	N	6		33
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2 9	N	2		35
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4 9	N	4		39
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	860	2	4 9	N	4		43
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4 9	N	4		47
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	767	2	6 9	N	5		52

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 - 13455	
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		58
07	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		58
08	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		58
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		58
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		58
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1 9	N	1		59

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 - 12960	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4 9	N	4		29
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7 9	N	6		35
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4 9	N	4		39
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6 9	N	5		44
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6 9	N	5		49
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3 9	N	3		52

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819 - 13372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 - 13104	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		37
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-		37
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-		37
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		37
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		37
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		37

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658 - 13352	
06	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-		29
07	DLQ G-10	143	-0-	143	216	143	2		Y	-0-		29
08	DLQ G-10	125	-0-	125	341	125	2		Y	-0-		29
09	DLQ G-10	78	-0-	78	419	77	2	1 9	Y	1		30
10	524 N	105	-0-	-419	-0-	104	2	1 9	Y	1		31
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3 9	Y	3		34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CROWNOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1602	-0-	1602	1602	1602	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3313	1675	2	36	9	Y	33	56	1			8
08	DLQ G-10	1612	-0-	1612	4925	1611	2	1	9	Y	1					9
09	DLQ G-10	1618	-0-	1618	6543	1616	2	2	9	Y	2					11
10	8200 X	1657	-0-	-6543	-0-	1656	2	1	9	Y	1					12
11	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4					16

DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914							
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	N	12					27
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1018	2	1	9	N	1					28
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9					37
09	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					37
10	1023 N	854	-0-	-169	-0-	847	2	7	9	N	6					43
11	1020 N	827	-0-	-193	-0-	827	2			N	-0-					43

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772							
06	3240 X	3217	-0-	-23	-0-	3208	2	9	9	N	8					58
07	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3293	2	22	9	N	20					78
08	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3096	2	8	9	N	7					85
09	3270 X	3002	-0-	-268	-0-	2994	2	8	9	N	7					92
10	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	3223	2	31	9	N	28	102	1			18
11	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3012	2	4	9	N	4					22

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889							
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					38
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					38
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					38
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					38
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				63
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				63
08	713 N	310	-0-	-403	-0-	310	2			N	-0-				63
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-				63
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				63
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-				63

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026						
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	N	11	127	1		22
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	N	18				40
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				40
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	36	1		12
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13				25
11	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1287	2			N	-0-				25

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924						
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				25
07	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-				25
08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-				25
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1063	2	19	9	N	17				42
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5				47
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10				57

MEEK		WELL #: 1345		RRCID -> 242783		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

ELLEN 8		WELL #: 7008		RRCID -> 243160		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224						
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	510	2	1	9	N	1				64
07	620 N	373	-0-	-247	-0-	372	2	1	9	N	1				65
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				65
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3				68
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				68
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	580	2	2	9	N	2				70

CHUMBLEY		WELL #: 3056		RRCID -> 243183		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582						
06	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170	2			Y	-0-				13
07	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	363	2			Y	-0-				13
08	DLQ G-10	181	-0-	181	-0-	544	2			Y	-0-				13
09	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	697	2	11	9	Y	10				23
10	758 X	61	-0-	-697	-0-	61	2			Y	-0-				23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

SHELL FEE 57		WELL #: 5		RRCID -> 243184		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			53
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			53
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	N	12			65
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5	39	1	31
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1779	2	33	9	N	30			61
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			61

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967		
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	746	2	1	9	N	1			60
07	806 N	422	-0-	-384	-0-	421	2	1	9	N	1			61
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3			64
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-			64
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-			64
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			64

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865		
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	48	1	17
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			17
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1612	2	23	9	N	21			38
09	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	1362	2			N	-0-			38
10	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1360	2	15	9	N	14			52
11	1590 N	1232	-0-	-358	-0-	1232	2			N	-0-			52

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880		
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			38
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			38
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			38
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			38
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-			38
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			38

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511		
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10			28
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	946	2	13	9	N	12			40
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10			50
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	2	14	9	N	13			63
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8	53	1	18
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3			21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			65
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			65
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2		N	-0-			65
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			65
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			65
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3		68

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998		
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-			37
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			37
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			37
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			37
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			37
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2		N	-0-			37

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048		
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3		63
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			63
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			63
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			63
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2		N	-0-			63
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			63

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	- 13137		
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	759	2	2	9	N	2		29
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			29
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2		N	-0-			29
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			29
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2		N	-0-			29
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2		N	-0-			29

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078		
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5		88
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	840	2	11	9	N	10		98
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	777	2	6	9	N	5		103
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	703	2	6	9	N	5		108
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	808	2	8	9	N	7		115
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8		123

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784		
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	2	25	9	N	23		65
07	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	1279	2		N	-0-			65
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1282	2	25	9	N	23	58 1	30
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			30
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1589	2	50	9	N	45		75
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1632	2	9	9	N	8		83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMP		WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11147 - 12490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13				35
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7				42
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	N	15				57
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-				57
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18				75
11	1110 N	906	-0-	-204	-0-	906	2			N	-0-				75

RAMP 30		WELL #: 8		RRCID -> 246121		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13201		PERF.10880 - 13099					
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				33
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	2	19	9	N	17				50
08	1178 N	819	-0-	-359	-0-	799	2	20	9	N	18				68
09	1140 N	734	-0-	-406	-0-	728	2	6	9	N	5				73
10	1116 N	738	-0-	-378	-0-	698	2	40	9	N	36	72	1		37
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				37

DEREK 12		WELL #: 7		RRCID -> 246123		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13428		PERF.11364 - 12249					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	N	6				51
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3				54
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-				54
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	482	2	32	9	N	29				83
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10	75	1		18
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				18

WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13014		PERF.11044 - 12755					
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				63
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	N	4				67
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3				70
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3	46	1		27
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5				32
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12				44

BUCKTHAL		WELL #: 2116		RRCID -> 246829		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10998 - 12724					
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				42
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				42
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				42
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				42
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				42
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				42

PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID -> 247168		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11266 - 13012					
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5				31
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				31
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2				33
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	516	2	3	9	N	3				36
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	N	2				38
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	524	2	2	9	N	2				40

HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10821 - 12599					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				20
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				20
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				20
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	2	9	9	N	8				28
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				28
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-				28

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11127 - 13097		CNTY: HEMPHILL

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA				WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10982 - 12879				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DODD				WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11587 - 13627				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					19
09	14B2 EXT	12	-0-	12	87	12	2			N	-0-					19
10	14B2 EXT	13	-0-	13	100	13	2			N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					19

DODD				WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11564 - 13457				

06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					103
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	807	2	21	9	N	19					122
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					122
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	771	2	46	9	N	42	142	1			22
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	771	2	23	9	N	21					43
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	725	2	15	9	N	14					57

CHUMBLEY				WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10888 - 12574				

06	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10	497	-0-	497	871	497	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10	489	-0-	489	1360	489	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10	443	-0-	443	1803	443	2			Y	-0-					20
10	2459 X	656	-0-	-1803	-0-	656	2			Y	-0-					20
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					20

RAMP RANCH				WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11064 - 12789				

06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					63
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					63
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					82
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					82
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	N	9	71	1			20
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					20

RAMP RANCH				WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 13239		PERF.11016 - 12775				

06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	2	17	9	N	15					108
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	683	2	7	9	N	6	95	1			19
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	553	2	4	9	N	4					23
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					23
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	901	2	28	9	N	25					48
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604						
06	DLQ G-10	479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1				26
07	DLQ G-10	618	-0-	618	1097	618	2			Y	-0-				26
08	DLQ G-10	683	-0-	683	1780	572	2	111	9	Y	101				127
09	DLQ G-10	614	-0-	614	2394	612	2	2	9	Y	2	50	1		79
10	3100 N	745	-0-	-2355	39	728	2	17	9	Y	15	87	1		7
11	774 N	735	-0-	-39	-0-	731	2	4	9	Y	4				11

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055						
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3				38
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				38
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2				40
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2				42
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3				45
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				45

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175						
06	900 N	851	-0-	-49	-0-	848	2	3	9	N	3	78	1		44
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				44
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	742	2	1	9	N	1				45
09	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-				45
10	837 N	697	-0-	-140	-0-	693	2	4	9	N	4				49
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	685	2	1	9	N	1				50

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223						
06	1500 N	1155	-0-	-345	-0-	1149	2	6	9	N	5				47
07	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-				47
08	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-				47
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				47
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				47
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				47

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107						
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5				48
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5				53
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	636	2	3	9	N	3				56
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	636	2	6	9	N	5				61
10	744 N	615	-0-	-129	-0-	612	2	3	9	N	3				64
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	541	2	4	9	N	4				68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109 -	13251	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1198 2	13 9	N		12			35
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1298 2	11 9	N		10			45
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1264 2	15 9	N		14			59
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1231 2	12 9	N		11			70
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1297 2	9 9	N		8			78
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1180 2	13 9	N		12			90

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013 -	12982	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N		-0-			87
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N		-0-			87
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N		-0-			87
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	N		1	60 1		28
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2		N		-0-			28
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2		N		-0-			28

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 -	13002	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N		-0-			45
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N		-0-			45
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N		-0-			45
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N		-0-			45
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N		-0-			45
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N		-0-			45

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 -	12921	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N		-0-			37
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	715 2		N		-0-			37
08	744 N	446	-0-	-298	-0-	443 2	3 9	N		3			40
09	720 N	457	-0-	-263	-0-	457 2		N		-0-			40
10	713 N	427	-0-	-286	-0-	427 2		N		-0-			40
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334 2		N		-0-			40

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 -	12315	
06	0 W	-0-	-0-	-0-		21408		N		-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		21408		N		-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		21408		N		-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		21408		N		-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		21408		N		-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		21408		N		-0-			-0-

CROWNCOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009 -	12833	
06	DLQ G-10	1317	-0-	1317		1317 2		Y		-0-			31
07	DLQ G-10	1482	-0-	1482		2799 2	37 9	Y		34	57 1		8
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417		4216 2	1 9	Y		1			9
09	DLQ G-10	1420	-0-	1420		5636 2	2 9	Y		2			11
10	3100 N	1397	-0-	-1703		3933 2	2 9	Y		2			13
11	3000 N	1384	-0-	-1616		2317 2	4 9	Y		4			17

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 -	13015	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360 2	19 9	N		17	66 1		18
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N		-0-			18
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	443 2	2 9	N		2			20
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9	N		2			22
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478 2	9 9	N		8			30
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N		-0-			30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8025		RRCID -> 252857	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168	- 12540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 13320			PERF.10998 - 13244			
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2				47
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1				48
08	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1316	2	7	9	N	6				54
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10				64
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8				72
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	2	9	9	N	8				80

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13390			PERF.10948 - 13166			
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2				60
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12				72
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1				73
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-				73
10	713 N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-				73
11	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-				73

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 13350			PERF.10910 - 13161			
06	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1820	2	2	9	N	2				17
07	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1812	2	7	9	N	6				23
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1889	2	15	9	N	14				37
09	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1743	2	14	9	N	13				50
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1783	2	17	9	N	15				65
11	1830 N	1631	-0-	-199	-0-	1618	2	13	9	N	12				77

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13335			PERF.10962 - 13251			
06	2160 N	1953	-0-	-207	-0-	1939	2	14	9	N	13	73	1		12
07	2201 N	1941	-0-	-260	-0-	1930	2	11	9	N	10				22
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8				30
09	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	1846	2	10	9	N	9				39
10	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	10				49
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1736	2	9	9	N	8				57

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 13457			PERF.11151 - 13272			
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	359	2	10	9	N	9				58
07	403 N	210	-0-	-193	-0-	209	2	1	9	N	1				59
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	332	2	11	9	N	10				69
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10				79
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12				91
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2	62	1		31

JOHNSON, LA		WELL #: 1059A		RRCID -> 253517		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13600			PERF.11239 - 13296			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	- 13338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518			
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	867	2	20	9	N	18				32
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	897	2	48	9	N	44				76
08	992 N	914	-0-	-78	-0-	912	2	2	9	N	2				78
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1				79
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12	76	1		15
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				15

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206			
06	870 N	626	-0-	-244	-0-	615	2	11	9	N	10				27
07	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-				27
08	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-				27
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389	2			N	-0-				27
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15				42
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1				43

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472			
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10				60
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8				68
08	899 N	832	-0-	-67	-0-	822	2	10	9	N	9				77
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7				84
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	727	2	4	9	N	4	71	1		17
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	N	11				28

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865			
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1015	2	24	9	N	22				30
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25				55
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15				70
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1006	2	30	9	N	27				97
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	99	1		22
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23				45

BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224	- 13396			
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-				93
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-				93
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	345	2	1	9	N	1				94
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14				108
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10				118
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	N	6	98	1		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201 -	12863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	113	-0-	113	113	25	2	88	9	N	80			82
10	14B2 EXT	10	-0-	10	123	6	2	4	9	N	4	71	1	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-			15

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980 -	13224		
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	N	11	100	1	20
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5			25
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			25
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1122	2	11	9	N	10			35
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6			41
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	925	2	4	9	N	4			45

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163 -	12566		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364 -	13570		
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	754	2	2	9	N	2			90
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	596	2	8	9	N	7			97
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	744	2	8	9	N	7	58	1	46
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	699	2	3	9	N	3			49
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	841	2	22	9	N	20			69
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	60	1	19

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980 -	13034		
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7			42
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			42
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			42
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	533	2	3	9	N	3			45
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7			52
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5			57

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153 -	12637		
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	685	2	6	9	N	5			85
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5			90
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	656	2	6	9	N	5			95
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	657	2	6	9	N	5			100
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	719	2	6	9	N	5	78	1	27
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	N	6			33

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341 -	12954		
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1160	2	37	9	N	34			84
07	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1181	2	24	9	N	22			106
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15			121
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1177	2	26	9	N	24	84	1	61
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22			83
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1160	2	20	9	N	18			101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	-	13357		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	214	2	1	9	N	1			55
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5			60
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	254	2	13	9	N	12			72
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20			92
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	73	1	31
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6			37

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	-	12517		
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	2	7	9	N	6			21
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	982	2	31	9	N	28			49
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-			49
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1188	2	26	9	N	24			73
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1001	2	58	9	N	53	36	1	90
11	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	2			N	-0-			90

MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	-	13277		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	-	15529		
06	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4615	2	63	9	N	57	122	1	77
07	5239	X	4175	-0-	-1064	-0-	4134	2	41	9	N	37			114
08	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	4542	2	36	9	N	33			147
09	4830	X	4172	-0-	-658	-0-	4122	2	50	9	N	45	78	1	114
10	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	4712	2	70	9	N	64	112	1	66
11	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	4378	2	64	9	N	58	68	1	56

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	-	14819		
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3652	2	64	9	N	58			163
07	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3644	2	67	9	N	61	189	1	35
08	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3648	2	53	9	N	48			83
09	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	3604	2	26	9	N	24	59	1	48
10	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3589	2	80	9	N	73	86	1	35
11	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3446	2	47	9	N	43			78

RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	-	15315		
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	784	1	2130	2	N	23			73
							25	9							
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	838	1	2138	2	N	35			108
							39	9							
08	3255	X	2608	-0-	-647	-0-	797	1	1776	2	N	32	100	1	40
							35	9							
09	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	788	1	2059	2	N	30			70
							33	9							
10	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	863	1	2248	2	N	38			108
							42	9							
11	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	826	1	1998	2	N	35			143
							39	9							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	-	12646
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9		144
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-		144
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	425	2	9	9	N	8		152
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5		157
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	474	2	19	9	N	17		174
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	N	1		175

DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	-	15471
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15		37
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	876	2	19	9	N	17		54
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	15	9	N	14		68
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15		83
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10		93
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1077	2	23	9	N	21	67 1	47

GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	-	13187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325	-	15533
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	565	1	4429	2	N	62		125
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	632	1	4733	2	N	60	120 1	65
08	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	622	1	4601	2	N	54		119
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	684	1	4401	2	N	59	116 1	62
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	707	1	4562	2	N	65		127
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	679	1	4014	2	N	58	103 1	82

HOSTUTLER 54		WELL #:		5HC	RRCID ->	262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008	-	15003
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	779	1	4794	2	N	18		78
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	878	1	5094	2	N	33		111
08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	878	1	5052	2	N	66	126 1	51
09	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	850	1	4943	2	N	74	97 1	28
10	6014 X	5886	-0-	-128	-0-	850	1	4970	2	N	60		88
11	5820 X	5583	-0-	-237	-0-	821	1	4703	2	N	54	116 1	26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	109	2	45	9	N	41	85	1		52
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	96	2	47	9	N	43				95
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	88	2	41	9	N	37				132
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	82	2	30	9	N	27	102	1		57
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	104	2	55	9	N	50				107
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	69	2	20	9	N	18				125

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081																

06		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3796	2	66	9	N	60	56	1		72
07		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3753	2	62	9	N	56	45	1		83
08		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4003	2	101	9	N	92	89	1		86
09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3698	2	64	9	N	58	101	1		43
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3683	2	35	9	N	32				75
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3435	2	46	9	N	42				117

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300																

06		2250 N	1890	-0-	-360	-0-	1869	2	21	9	N	19				54
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2000	2	25	9	N	23				77
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12				89
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23	9	N	21	92	1		18
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	N	19				37
11		1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1778	2	14	9	N	13				50

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578																

06		3630 X	3410	-0-	-220	-0-	600	1	2781	2	N	26				84
							29	9								
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3246	2	64	9	N	58				142
08		3379 X	1356	-0-	-2023	-0-	1345	2	11	9	N	10	114	1		38
09		3420 X	1068	-0-	-2352	-0-	1068	2			N	-0-				38
10		3534 X	335	-0-	-3199	-0-	321	2	14	9	N	13				51
11		3420 X	101	-0-	-3319	-0-	101	2			N	-0-				51

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505																

06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	646	1	5255	2	N	115	96	1		62
							127	9								
07		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	684	1	4756	2	N	97	68	1		91
							107	9								
08		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	648	1	5149	2	N	80	97	1		74
							88	9								
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	684	1	5485	2	N	83	91	1		66
							91	9								
10		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	707	1	5611	2	N	80	123	1		23
							88	9								
11		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	684	1	5227	2	N	78	87	1		14
							86	9								

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585																

06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				42
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				42
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-				42
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	715	2	50	9	N	45				87
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10				97
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3297	2	58	9	N	53	102 1	30
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3386	2	58	9	N	53		83
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3386	2	63	9	N	57	94 1	46
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3335	2	58	9	N	53	64 1	35
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3289	2	47	9	N	43	43 1	35
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3129	2	52	9	N	47		82

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893														
06		3090 X	2669	-0-	-421	-0-	2669	2			N	-0-		28
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-		28
08		3255 X	2901	-0-	-354	-0-	2792	2	109	9	N	99		127
09		3150 X	2749	-0-	-401	-0-	2745	2		4	N	4	103 1	28
10		3472 X	2536	-0-	-936	-0-	2490	2		46	N	42		70
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3390	2	31	9	N	28	88 1	10

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371														
06		7350 X	6410	-0-	-940	-0-	6254	2	156	9	N	142	99 1	58
07		7595 X	6268	-0-	-1327	-0-	6181	2		87	N	79	127 1	10
08		7037 X	6553	-0-	-484	-0-	6511	2		42	N	38		48
09		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7214	2	106	9	N	96	69 1	75
10		6634 X	6555	-0-	-79	-0-	6439	2		116	N	105		180
11		6420 X	5959	-0-	-461	-0-	5909	2		50	N	45		225

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673														
06		4920 X	4485	-0-	-435	-0-	850	1	3546	2	N	81	98 1	45
							89	9						
07		5084 X	4547	-0-	-537	-0-	878	1	3586	2	N	75		120
							83	9						
08		4867 X	4655	-0-	-212	-0-	878	1	3660	2	N	106	198 1	28
							117	9						
09		4710 X	4380	-0-	-330	-0-	846	1	3427	2	N	97	84 1	41
							107	9						
10		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	874	1	3546	2	N	93		134
							102	9						
11		4500 X	1313	-0-	-3187	-0-	824	1	380	2	N	99	132 1	101
							109	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
POWLEDGE		WELL #: 4HC		RRCID -> 265210		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11767 - 14498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	3330 X	2866	-0-	-464	-0-	906	1	1910	2	N	45			83
07	3441 X	1016	-0-	-2425	-0-	384	1	625	2	N	6	66	1	23
08	3441 X	2964	-0-	-477	-0-	461	1	2456	2	N	43			66
09	2880 X	2240	-0-	-640	-0-	352	1	1873	2	N	14			80
10	2976 X	1716	-0-	-1260	-0-	351	1	1339	2	N	24			104
11	2880 X	1493	-0-	-1387	-0-	139	1	1317	2	N	34	81	1	57

FILLINGIM		WELL #: 0255H		RRCID -> 265714		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11983 - 16175				
06	8700 X	8652	-0-	-48	-0-	8479	2	173	9	N	157	109	1	128
07	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9056	2	175	9	N	159	179	1	108
08	8990 X	8917	-0-	-73	-0-	8734	2	183	9	N	166	174	1	100
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8574	2	171	9	N	155			255
10	8990 X	8893	-0-	-97	-0-	8718	2	175	9	N	159	171	1	243
11	8700 X	8344	-0-	-356	-0-	8178	2	166	9	N	151	260	1	134

BUCKTHAL		WELL #: 1602H		RRCID -> 265715		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 11585		PERF.12034 - 16222				
06	7650 X	7544	-0-	-106	-0-	7412	2	132	9	N	120	134	1	203
07	7905 X	7707	-0-	-198	-0-	7594	2	113	9	N	103	188	1	118
08	7781 X	7200	-0-	-581	-0-	7099	2	101	9	N	92	69	1	141
09	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7500	2	113	9	N	103	98	1	146
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7737	2	114	9	N	104	61	1	189
11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7538	2	133	9	N	121	243	1	67

HUFF 9		WELL #: 10HB		RRCID -> 265882		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 11351		PERF.11542 - 16030				
06	2370 N	896	-0-	-1474	-0-	753	1	100	2	N	39			137
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	821	1	1929	2	N	28			165
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	827	1	1900	2	N	22	100	1	87
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	766	1	477	2	N	24			111
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	864	1	1834	2	N	26			137
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	750	1	1669	2	N	42	75	1	104

PEAK BOURASSA		WELL #: 1707H		RRCID -> 266074		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 11488		PERF.11400 - 16132				
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	956	1	6312	2	N	53			127
07	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	1079	1	6799	2	N	132	121	1	138
08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	837	1	5793	2	N	38			176
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	999	1	5920	2	N	43	54	1	165
10	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	1031	1	7397	2	N	91	110	1	146
11	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	919	1	7031	2	N	59	45	1	160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		5772 X	5772	-0-	-0-	650	1	5037	2	N	77	40
						85	9				64	
07		5859 X	4025	-0-	-1834	659	1	3314	2	N	47	87
						52	9					
08		6357 X	6357	-0-	-0-	684	1	5647	2	N	24	44
						26	9				67	
09		5906 X	5906	-0-	-0-	661	1	5154	2	N	83	30
						91	9				97	
10		6047 X	6047	-0-	-0-	690	1	5256	2	N	92	122
						101	9					
11		5670 X	5352	-0-	-318	620	1	4684	2	N	44	166
						48	9					

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867												
06	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	2977	323	1	2647	2	Y	58
							7	9			6	
07	DLQ	G-10	2041	-0-	2041	5018	255	1	1779	2	Y	64
							7	9			6	
08	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	8448	348	1	3070	2	Y	75
							12	9			11	
09	DLQ	G-10	3744	-0-	3744	12192	338	1	3350	2	Y	71
							56	9			55	
10		14252 X	2060	-0-	-12192	-0-	177	1	1858	2	Y	94
							25	9			23	
11		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	309	1	3307	2	Y	136
							46	9			42	

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900												
06		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	821	1	5644	2	N	81
							63	9			91	
07		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	878	1	5723	2	N	141
							66	9			60	
08		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	806	1	5504	2	N	76
							63	9			122	
09		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	850	1	5468	2	N	72
							66	9			64	
10		6200 X	6117	-0-	-83	-0-	843	1	5204	2	N	136
							70	9			64	
11		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	753	1	5307	2	N	86
							53	9			98	

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749												
06		6540 X	5212	-0-	-1328	-0-	5074	2	138	9	N	101
							55	2			191	
07		6758 X	92	-0-	-6666	-0-	37	9	N		106	29
							2899	2			11	
08		6758 X	2911	-0-	-3847	-0-	1761	2	12	9	N	40
							4777	2			2	
09		6540 X	1763	-0-	-4777	-0-	2648	2	2	9	N	42
							6	9			5	
10		6758 X	2654	-0-	-4104	-0-	3630	2			N	47
											-0-	
11		5220 X	3630	-0-	-1590	-0-						47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BEGERT		WELL #:		10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148	- 16470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2250 X	1768	-0-	-482	-0-	779	1	955	2	N	31	132
							34	9					
07		2325 X	1680	-0-	-645	-0-	821	1	827	2	N	29	85 1 76
							32	9					
08		2325 X	1775	-0-	-550	-0-	864	1	880	2	N	28	104
							31	9					
09		2250 X	1758	-0-	-492	-0-	717	1	1001	2	N	36	140
							40	9					
10		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	878	1	1083	2	N	31	171
							34	9					
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	765	1	985	2	N	36	207
							40	9					

ALEXANDER				WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647 - 15840

06		1890 N	353	-0-	-1537	-0-	311	1	42	9	N	38	86 1 124
							314	1	1617	2	N	29	153
							32	9					
08		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	335	1	1473	2	N	28	181
							31	9					
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	268	1	1345	2	N	26	129 1 78
							29	9					
10		1953 N	1495	-0-	-458	-0-	335	1	1127	2	N	30	108
							33	9					
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	302	1	1702	2	N	34	142
							37	9					

PATSY 9				WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951 - 16275

06		6810 X	6689	-0-	-121	-0-	653	1	5971	2	N	59	131
							65	9					
07		7037 X	6911	-0-	-126	-0-	707	1	6145	2	N	54	57 1 128
							59	9					
08		7099 X	6557	-0-	-542	-0-	685	1	5807	2	N	59	112 1 75
							65	9					
09		6870 X	6696	-0-	-174	-0-	684	1	5938	2	N	67	142
							74	9					
10		7099 X	6869	-0-	-230	-0-	707	1	6089	2	N	66	114 1 94
							73	9					
11		6690 X	6507	-0-	-183	-0-	684	1	5749	2	N	67	72 1 89
							74	9					

GW SPORTSMAN 49				WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552 - 16354

06	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	94	-0-	94	254	94	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	354	100	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	117	-0-	117	471	117	2			Y	-0-	-0-
10		518 N	47	-0-	-471	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-

ABRAHAM				WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600 - 16282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	6180 X	5911	-0-	-269	-0-	726	1	5118	2	N	61	44	1	95
07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	850	1	5882	2	N	52	55	1	92
08	6386 X	5753	-0-	-633	-0-	878	1	4813	2	N	56			148
09	6180 X	5617	-0-	-563	-0-	707	1	4851	2	N	54	99	1	103
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	834	1	5735	2	N	69	52	1	120
11	6180 X	5285	-0-	-895	-0-	487	1	4735	2	N	57	90	1	87
						63	9							

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502														
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	334	1	101	2	N	1			98
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	212	1	66	2	N	-0-			98
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	358	1	128	2	N	-0-			98
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	346	1	135	2	N	-0-			98
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	177	1	57	2	N	-0-			98
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	307	1	190	2	N	-0-			98
						1	9							
						212	1							
						358	1							
						346	1							
						177	1							
						307	1							

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983														
06	3570 X	2675	-0-	-895	-0-	711	1	1939	2	N	23			120
07	3689 X	2385	-0-	-1304	-0-	645	1	1720	2	N	18	60	1	78
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	708	1	3052	2	N	36			114
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	700	1	3281	2	N	23	59	1	78
10	3689 X	2284	-0-	-1405	-0-	503	1	1766	2	N	14			92
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	526	1	3958	2	N	33	50	1	75
						25	9							
						645	1							
						708	1							
						700	1							
						503	1							
						526	1							
						36	9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530														
06	7950 X	6762	-0-	-1188	-0-	6681	2	81	9	N	74	76	1	95
07	7254 X	7072	-0-	-182	-0-	6970	2	102	9	N	93	60	1	128
08	7068 X	7019	-0-	-49	-0-	6946	2	73	9	N	66	66	1	128
09	6840 X	6813	-0-	-27	-0-	6718	2	95	9	N	86	97	1	117
10	7068 X	6821	-0-	-247	-0-	6732	2	89	9	N	81	62	1	136
11	6840 X	6555	-0-	-285	-0-	6464	2	91	9	N	83	60	1	159
						25	9							
						6970	2							
						6946	2							
						6718	2							
						6732	2							
						6464	2							

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077														
06	DLQ G-10	4620	-0-	4620	4620	4564	2	56	9	Y	51			124
07	DLQ G-10	4808	-0-	4808	9428	4772	2	36	9	Y	33	72	1	85
08	DLQ G-10	4835	-0-	4835	14263	4780	2	55	9	Y	50	58	1	77
09	DLQ G-10	4379	-0-	4379	18642	4317	2	62	9	Y	56	68	1	65
10	20597 X	1955	-0-	-18642	-0-	1900	2	55	9	Y	50			115
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4321	2	58	9	Y	53	105	1	63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4410 X	4152	-0-	-258	-0-	4135	2	17	9	N	15		70
07		4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4041	2	50	9	N	45		115
08		4402 X	4137	-0-	-265	-0-	4084	2	53	9	N	48		163
09		4260 X	4146	-0-	-114	-0-	4070	2	76	9	N	69	100 1	132
10		4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4154	2	78	9	N	71	99 1	104
11		4140 X	4043	-0-	-97	-0-	3988	2	55	9	N	50		154

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302														
06		6120 X	5445	-0-	-675	-0-	815	1	4568	2	N	56		148
07		6014 X	5427	-0-	-587	-0-	861	1	4535	2	N	28	120 1	56
08		6014 X	5421	-0-	-593	-0-	873	1	4474	2	N	67		123
09		5820 X	5489	-0-	-331	-0-	722	1	4688	2	N	72	94 1	101
10		5828 X	5676	-0-	-152	-0-	872	1	4734	2	N	64	76 1	89
11		5460 X	4910	-0-	-550	-0-	557	1	4291	2	N	56		145

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-		-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670														
06		3960 X	3938	-0-	-22	-0-	3865	2	73	9	N	66	140 1	84
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3961	2	58	9	N	53		137
08		3999 X	3852	-0-	-147	-0-	3795	2	57	9	N	52	108 1	81
09		3930 X	3766	-0-	-164	-0-	3709	2	57	9	N	52		133
10		4061 X	3896	-0-	-165	-0-	3833	2	63	9	N	57		190
11		3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3701	2	57	9	N	52	119 1	123

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDER			//CONT.// //CONT.//	13147 285 676084	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GW SPORTSMAN 49			WELL #:	8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	11392	-	15947		
06		3960 X	3030	-0-	-930	-0-	2984	2	46	9	N	42				89
07		4092 X	3480	-0-	-612	-0-	3437	2	43	9	N	39				128
08		3937 X	2485	-0-	-1452	-0-	2456	2	29	9	N	26				154
09		3810 X	2301	-0-	-1509	-0-	2278	2	23	9	N	21	100	1		75
10		3937 X	3089	-0-	-848	-0-	3039	2	50	9	N	45				120
11		3360 X	2393	-0-	-967	-0-	2371	2	22	9	N	20				140
ELLEN 8			WELL #:	10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	11595	-	16224		
06		2670 N	205	-0-	-2465	-0-	205	2			N	-0-				53
07		1178 N	99	-0-	-1079	-0-	92	2	7	9	N	6				59
08		155 N	119	-0-	-36	-0-	100	2	19	9	N	17				76
09		210 N	119	-0-	-91	-0-	102	2	17	9	N	15				91
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	N	9	80	1		20
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	103	2	26	9	N	24				44
SANDERS 43			WELL #:	7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	11447	-	16092		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				22
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
RAMP 26			WELL #:	9H	RRCID ->	275753	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	11300	-	15589		
06		3960 X	3279	-0-	-681	-0-	3251	2	28	9	N	25				84
07		4092 X	3288	-0-	-804	-0-	3273	2	15	9	N	14				98
08		3565 X	3120	-0-	-445	-0-	3099	2	21	9	N	19				117
09		3330 X	3205	-0-	-125	-0-	3140	2	65	9	N	59				176
10		3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3129	2	74	9	N	67	134	1		109
11		3270 X	3241	-0-	-29	-0-	3183	2	58	9	N	53				162
RAMP 27			WELL #:	9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11330	-	12719		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17	48	1		31
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	N	8				39
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-				39
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-				39
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5				44
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	2	34	9	N	31					75
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					75
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988	2	17	9	N	15	33	1			57
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					57
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1214	2	35	9	N	32					89

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243																	
06		11520 X	11195	-0-	-325	-0-	1009	1	10061	2	N	114	133	1			131
							125	9									
07		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	1044	1	10258	2	N	170	184	1			117
							187	9									
08		11470 X	8627	-0-	-2843	-0-	1041	1	7483	2	N	94	104	1			107
							103	9									
09		11190 X	10917	-0-	-273	-0-	1041	1	9756	2	N	109	84	1			132
							120	9									
10		11563 X	11280	-0-	-283	-0-	1044	1	10116	2	N	109	93	1			148
							120	9									
11		11190 X	10857	-0-	-333	-0-	1009	1	9738	2	N	100					248
							110	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242																	
06		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4115	2	90	9	N	82					150
07		4061 X	3828	-0-	-233	-0-	3743	2	85	9	N	77	70	1			157
08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4245	2	80	9	N	73	120	1			110
09		4080 X	4019	-0-	-61	-0-	3929	2	90	9	N	82	121	1			71
10		4216 X	4018	-0-	-198	-0-	3927	2	91	9	N	83					154
11		4080 X	3779	-0-	-301	-0-	3689	2	90	9	N	82	94	1			142

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222																	
06		2520 X	1535	-0-	-985	-0-	1506	2	29	9	N	26					93
07		2604 X	505	-0-	-2099	-0-	502	2	3	9	N	3	56	1			40
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					40
09		2520 X	62	-0-	-2458	-0-	62	2			N	-0-					40
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					40
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					40

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835																	
06		3510 X	3344	-0-	-166	-0-	3296	2	48	9	N	44	98	1			98
07		3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2487	2	21	9	N	19					117
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3410	2	43	9	N	39					156
09		3330 X	3236	-0-	-94	-0-	3210	2	26	9	N	24	105	1			75
10		3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3168	2	28	9	N	25					100
11		3330 X	1773	-0-	-1557	-0-	1764	2	9	9	N	8					108

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903																	
06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3476	2	65	9	N	59	83	1			169
07		3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3534	2	62	9	N	56	63	1			162
08		3844 X	3595	-0-	-249	-0-	3526	2	69	9	N	63	96	1			129
09		3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3409	2	58	9	N	53					182
10		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3644	2	68	9	N	62	64	1			180
11		3540 X	3240	-0-	-300	-0-	3182	2	58	9	N	53	62	1			171

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-						134
07		3999 X	3731	-0-	-268	-0-	3697	2	34	9	N	165
08		3627 X	3065	-0-	-562	-0-	3054	2	11	9	N	54
09		3510 X	2753	-0-	-757	-0-	2739	2	14	9	N	67
10		3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2752	2	12	9	N	78
11		3600 X	1565	-0-	-2035	-0-	1556	2	9	9	N	86

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596												
06		3450 X	3079	-0-	-371	-0-	3029	2	50	9	N	68
07		3565 X	3275	-0-	-290	-0-	3227	2	48	9	N	112
08		3286 X	2751	-0-	-535	-0-	2712	2	39	9	N	50
09		3180 X	3118	-0-	-62	-0-	3067	2	51	9	N	96
10		3286 X	3186	-0-	-100	-0-	3139	2	47	9	N	51
11		3180 X	3156	-0-	-24	-0-	3092	2	64	9	N	58

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093												
06		10560 X	9854	-0-	-706	-0-	9674	2	180	9	N	96
07		11036 X	10796	-0-	-240	-0-	10704	2	92	9	N	110
08		11036 X	10736	-0-	-300	-0-	10635	2	101	9	N	24
09		10680 X	10247	-0-	-433	-0-	10160	2	87	9	N	35
10		10788 X	10475	-0-	-313	-0-	10372	2	103	9	N	25
11		10440 X	9380	-0-	-1060	-0-	9267	2	113	9	N	128

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124												
06		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	684	1	9915	2	N	166
							131	9				
07		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	707	1	10098	2	N	91
							131	9				
08		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	707	1	10111	2	N	118
							121	9				
09		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	684	1	9735	2	N	169
							132	9				
10		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	692	1	10042	2	N	172
							150	9				
11		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	675	1	9654	2	N	164
							139	9				

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059												
06		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	1044	1	3677	2	N	108
							39	9				
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	1079	1	3256	2	N	150
							46	9				
08		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	707	1	2763	2	N	177
							30	9				
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	684	1	3347	2	N	88
							9	9				
10		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	707	1	3332	2	N	114
							79	9				
11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	684	1	3064	2	N	141
							30	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

06	6840	X	5319	-0-	-1521	-0-	5249	2	70	9	N	64					162
07	7068	X	6782	-0-	-286	-0-	6695	2	87	9	N	79	104	1			137
08	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6468	2	109	9	N	99	178	1			58
09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	5674	2	95	9	N	86					144
10	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	6464	2	90	9	N	82	108	1			118
11	6570	X	6375	-0-	-195	-0-	6286	2	89	9	N	81					199

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2699	2	39	9	N	35					121
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2754	2	25	9	N	23	106	1			38
08	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2738	2	33	9	N	30					68
09	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2574	2	42	9	N	38					106
10	2821	X	1765	-0-	-1056	-0-	1745	2	20	9	N	18	88	1			36
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2987	2	36	9	N	33					69

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	128	1			77
07	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3624	2	41	9	N	37	86	1			28
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3322	2	97	9	N	88					116
09	3750	X	2550	-0-	-1200	-0-	2495	2	55	9	N	50	79	1			87
10	3875	X	2392	-0-	-1483	-0-	2272	2	120	9	N	109	134	1			62
11	3750	X	3743	-0-	-7	-0-	3669	2	74	9	N	67					129

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

06	11820	X	11295	-0-	-525	-0-	11171	2	124	9	N	113	116	1			104
07	11501	X	11120	-0-	-381	-0-	10989	2	131	9	N	119	116	1			107
08	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	10921	2	118	9	N	107	146	1			68
09	11310	X	10589	-0-	-721	-0-	10453	2	136	9	N	124	65	1			127
10	11687	X	11199	-0-	-488	-0-	11092	2	107	9	N	97	109	1			115
11	11310	X	10345	-0-	-965	-0-	10238	2	107	9	N	97	138	1			74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654	- 16398				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4950 X	4753	-0-	-197	-0-	4673	2	80	9	N	73				139
07		5115 X	4955	-0-	-160	-0-	4871	2	84	9	N	76	167	1		48
08		4929 X	4469	-0-	-460	-0-	4396	2	73	9	N	66	87	1		27
09		4770 X	4534	-0-	-236	-0-	4462	2	72	9	N	65	82	1		10
10		4960 X	4641	-0-	-319	-0-	4565	2	76	9	N	69				79
11		4800 X	4253	-0-	-547	-0-	4181	2	72	9	N	65	128	1		16

THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389	- 15632				
06		12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	893	1	11739	2	N	79				201
07		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	900	1	11472	2	N	34	100	1		135
08		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	581	1	9124	2	N	93	187	1		41
09		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	816	1	8481	2	N	42				83
10		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	908	1	12797	2	N	82				165
11		12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	976	1	11475	2	N	64	150	1		79

THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527	- 15763				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:	2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.12514	- 16460			
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	700	2	4	3	N	16				278
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20				298
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	667	2	81	3	N	10				308
09		720 N	652	-0-	-68	-0-	650	2	2	9	N	2	178	1		132
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	22	3	N	10				142
11		720 N	620	-0-	-100	-0-	582	2	20	3	N	16				158

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:	1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10470	- 10520			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PRATER		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
				875461							
				WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100	- 11172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032	- 11390		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	- 11420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220	- 11495		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142	- 11426		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180	- 11464		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11007	- 11462		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

06		1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			Y	-0-					61
07		992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					61
08		1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					61
09		2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	Y	37					98
10		1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					98
11		980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					98

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700 PERF.11162 - 11538
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645 PERF.11074 - 11539
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690 PERF.11110 - 11573
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625 PERF.11158 - 11460
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658 PERF.11174 - 11499
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571 PERF.11077 - 11424
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670 PERF.11110 - 11520
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
ZYBACH 66			WELL #: 7			RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064	- 11470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11			WELL #: 1			RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914	- 11576		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

MEEK 67			WELL #: 15			RRCID -> 196387	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11108	- 11449		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEEK 67			WELL #: 16			RRCID -> 196405	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11714	PERF.11119	- 11450		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HEMPHILL-WALSER 11			WELL #: 2			RRCID -> 196812	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 11744	PERF.11091	- 11550		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67			WELL #: 17			RRCID -> 197660	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11020	- 11640		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

LOLA 235			WELL #: 1			RRCID -> 198289	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11382	- 11717		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

 ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FILLINGIM 88		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 200207		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11112 - 11463								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
WELL #: 2		RRCID -> 200382		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11379 - 11684								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
WELL #: 1		RRCID -> 200463		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11100 - 11403								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 201216		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11360 - 11710								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 15		RRCID -> 201465		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11190 - 11479								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 202310		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11032 - 11410								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 9		RRCID -> 202314		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11161 - 11422								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 -	11304
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 -	11490
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/12/2024												

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 -	11486	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 -	11458	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 -	11655	
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2		N	-0-		19	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		19	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		19	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014 -	11674	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265 -	11474	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 -	11374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 - 11418
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 - 11644
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 - 11576
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 - 13000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626 - 13157
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116 - 13106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176

MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11120 - 13108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 - 1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058 - 12810
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596 - 13630
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202 - 13500
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023 - 12187	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930 - 12321	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096 - 13232	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806 - 12709	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11126 - 12874	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			6
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-			6
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-			6
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-			6

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192 - 13661	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061 - 12919	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250 -	13034

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159 -	13157

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11530 -	13388

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 4660 -	5144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044 -	13634

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194 -	13640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192 -	13686

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091	- 13676	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	- 13388	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164	

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	- 13738	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	- 12992	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515	- 13693	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626	- 5050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160	- 13610	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 66	WELL #: 19	RRCID -> 224864	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 13845	PERF.11104 - 13248					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 17	RRCID -> 225062	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13414	PERF.11152 - 11308						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15	

ZYBACH 66				WELL #: 20	RRCID -> 225430	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 13890	PERF.11040 - 13574						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	

LOLA 235				WELL #: 8	RRCID -> 225433	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11206 - 13016						
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	

PRATER				WELL #: 9010	RRCID -> 225434	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 13175	PERF.11105 - 12963						
06 0 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
07 0 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	

DUKES 7				WELL #: 3	RRCID -> 225507	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 13905	PERF.11618 - 13828						
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PRATER				WELL #: 8010	RRCID -> 225536	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11132 - 13010						
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
PRATER		WELL #: 7010		RRCID -> 225540		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024									

MEEK 67		WELL #: 27		RRCID -> 227864		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62

ZYBACH 65		WELL #: 19R		RRCID -> 227867		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ZYBACH 66		WELL #: 18R		RRCID -> 228121		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MEEK 67		WELL #: 28		RRCID -> 228410		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 2		RRCID -> 228412		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 15R		RRCID -> 228729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	Y	-0-	227
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	Y	-0-	227
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	Y	-0-	227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	227
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	227
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	227

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461									
ZYBACH 12		WELL #:	1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	11654 - 13714	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2024								

BOB 14		WELL #:	1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11900 - 13966	
06	14B2 EXT	156	-0-	156	227	156	2	N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-		227			N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-		227			N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-		227			N	-0-			5
10	227 X		-0-	-227	-0-			N	-0-			5
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

LOLA 235		WELL #:	10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11160 - 13420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

LOLA 235		WELL #:	11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222 - 13040	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

MEEK 67		WELL #:	47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180 - 13270	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:	9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144 - 12318	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:	38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040 - 13542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204 - 13698	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11132 - 13032	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710 - 5050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410 - 13384	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498 - 13738	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076 - 13226	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094 -	13220
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100 -	13242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860 -	14108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328 -	13494
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.11200 -	13074
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150 -	13060
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320 -	13093
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5		RRCID -> 236950		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14117	PERF.11652 - 13980
CNTY: HEMPHILL		CAPACITY		ASSOCIATED		13147 285		875461					

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TREADWELL 35				WELL #: 4		RRCID -> 237102		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 14120		PERF.11466 - 13796	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 6		RRCID -> 237599		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 13580		PERF.11048 - 13046	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			94	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 25		RRCID -> 238563		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13178		PERF.11250 - 13048	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			78	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 5		RRCID -> 238937		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11122 - 13492	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			91	
07	403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2	N	-0-			91	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			91	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			91	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	

THOMAS 47				WELL #: 4		RRCID -> 239001		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10988 - 12804	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	

LOHBERGER 25				WELL #: 6		RRCID -> 239580		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11510 - 13556	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5	165	1		22	
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				22	
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1698	2	28	9	N	25				47	
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	N	7				54	
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	2	2	9	N	2				56	
11		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-				56	

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128	

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173	

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				21	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364	-	13208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530	-	14366
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			26
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			26
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			26
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			26
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			26
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			26

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566	-	13786
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412	-	13688
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	-0-			121
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082	-	13220
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060	-	13324
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065	-	13088
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11127	-	13326
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.	11182	-	13082
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635	-	16778
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3616	2	419	9	N	381	525	1	166
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3283	2	395	9	N	359	359	1	166
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3983	2	420	9	N	382	175	1	373
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3652	2	395	9	N	359	362	1	370
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3854	2	462	9	N	420	531	1	259
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	3962	2	433	9	N	394	361	1	292
LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	-	16060
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4134	2	250	9	N	227	180	1	246
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5624	2	227	9	N	206	351	1	101
08	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5254	2	276	9	N	251	178	1	174
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5045	2	256	9	N	233	180	1	227
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5015	2	271	9	N	246	372	1	101
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4616	2	253	9	N	230	180	1	151
BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	03/20/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12204	-	16197
06	2910 X	2281	-0-	-629	-0-	2257	2	24	9	N	22	83	1	166
07	3007 X	2261	-0-	-746	-0-	2239	2	22	9	N	20			186
08	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	2114	2	12	9	N	11			197
09	2310 X	2192	-0-	-118	-0-	2159	2	33	9	N	30			227
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	16			243
11	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	2188	2	28	9	N	25			268
DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12219	-	16082
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8466	2	75	9	N	68	174	1	130
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8756	2	81	9	N	74			204
08	9238 X	8654	-0-	-584	-0-	8621	2	33	9	N	30			234
09	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	15165	2	33	9	N	30			264
10	9238 X	6095	-0-	-3143	-0-	6073	2	22	9	N	20			284
11	8550 X	5405	-0-	-3145	-0-	5280	2	125	9	N	114	381	1	17
BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	12208	-	16323
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4929	2	41	9	N	37	102	1	44
07	5239 X	1960	-0-	-3279	-0-	1948	2	12	9	N	11			55
08	5239 X	766	-0-	-4473	-0-	766	2			N	-0-			55
09	5070 X	402	-0-	-4668	-0-	402	2			N	-0-			55
10	5239 X	524	-0-	-4715	-0-	524	2			N	-0-			55
11	4980 X	226	-0-	-4754	-0-	226	2			N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUNTER-HEFLEY 34										WELL #: 8H		RRCID -> 269353		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11927		PERF.12443 - 16566	
ZYBACH 14										WELL #: 4H		RRCID -> 269600		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12113 - 16195	
HUNTER-HEFLEY 34										WELL #: 9SL		RRCID -> 269805		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12041 - 15836	
LOHBERGER 25										WELL #: 7SL		RRCID -> 270493		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12253 - 15647	
TREADWELL 35										WELL #: 3SL		RRCID -> 270588		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 11639		PERF.12005 - 15914	
LOHBERGER 25 SL										WELL #: 5H		RRCID -> 271236		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 11839		PERF.12230 - 15893	
LOHBERGER 25										WELL #: 8SL		RRCID -> 271399		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12014		PERF.12510 - 15953	
06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5390	2	17	9	N	15	170	1			51			
07	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6101	2	55	9	N	50					101			
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5989	2	51	9	N	46					147			
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5213	2	28	9	N	25					172			
10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1904	2	17	9	N	15					187			
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3021	2	26	9	N	24					211			
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4659	2	182	9	N	165	190	1			235			
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5448	2	165	9	N	150					385			
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5559	2	149	9	N	135	191	1			329			
09	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	10892	2	161	9	N	146	193	1			282			
10	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	5002	2	141	9	N	128	189	1			221			
11	5520 X	3984	-0-	-1536	-0-	3810	2	174	9	N	158	196	1			183			
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	7948	2	105	9	N	95					733			
07	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7377	2	188	9	N	171	531	1			373			
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7444	2	127	9	N	115	191	1			297			
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7491	2	147	9	N	134	192	1			239			
10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6945	2	91	9	N	83					322			
11	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7846	2	129	9	N	117	188	1			251			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178			
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9361	2	177	9	N	161	192	1			460			
07	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10738	2	211	9	N	192	188	1			464			
08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	9015	2	35	9	N	32					496			
09	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6290	2	162	9	N	147	183	1			460			
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	381	2	84	9	N	76	193	1			343			
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4564	2	164	9	N	149	194	1			298			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	10500 X	7660	-0-	-2840	-0-	7480	2	180	9	N	164	189	1			243			
07	10850 X	6369	-0-	-4481	-0-	6140	2	229	9	N	208	186	1			265			
08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9643	2	242	9	N	220					485			
09	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10460	2	281	9	N	255	383	1			357			
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9006	2	202	9	N	184	191	1			350			
11	9570 X	9098	-0-	-472	-0-	8890	2	208	9	N	189	187	1			352			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25 SL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 4H		RRCID -> 271621		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 11792		PERF.12244 - 16335							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35		WELL #: 1SL		RRCID -> 271830		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11582		PERF.12027 - 16031							
06	25101	X	25101	-0-	-0-	-0-	24592	2	509	9	N	463	386	1			444
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25050	2	375	9	N	341	383	1			402
08	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25413	2	341	9	N	310					712
09	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24384	2	402	9	N	365	569	1			508
10	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25572	2	373	9	N	339	189	1			658
11	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	19508	2	350	9	N	318	387	1			589

LOHBERGER 25		WELL #: 6H		RRCID -> 271831		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 11841		PERF.12250 - 15822							
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4490	2	96	9	N	87	189	1			130
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5640	2	100	9	N	91					221
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5113	2	122	9	N	111					332
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5411	2	102	9	N	93	190	1			235
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5268	2	108	9	N	98	192	1			141
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5854	2	105	9	N	95					236

TREADWELL 35		WELL #: 2SL		RRCID -> 272242		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11551		PERF.11773 - 16005							
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5389	2	122	9	N	111	548	1			225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					299
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8440	2	83	9	N	75					374
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14634	2	97	9	N	88	192	1			270
10	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15580	2	197	9	N	179					449
*11	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13501	2	177	9	N	161	193	1			417

TREADWELL 35 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 272265		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11738		PERF.12094 - 16462							
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 272266		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11814		PERF.12166 - 16511							
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 1H		RRCID -> 272906		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11613		PERF.12219 - 15935							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5SL	RRCID ->	273854	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11831	PERF.12164	- 16520
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	66
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	66
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	69
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4319	2	138	9	N	125	194
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1161	2	68	9	N	62	256

DUKES 7		WELL #:		9H	RRCID ->	274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655	- 17206
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	170
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	170
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	170
09	3000 N	3475	-0-	475	475	3475	2			N	-0-	170
10	1969 N	1494	-0-	-475	-0-	1494	2			N	-0-	170
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	170

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929	- 16023
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5636	2	121	9	N	110	390
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5540	2	129	9	N	117	507
08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6758	2	114	9	N	104	422
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	525
10	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10185	2	135	9	N	123	455
*11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3935	2	51	9	N	46	501

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREADWELL 35		WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3295	2	117	9	N	106	40
07	3627 X	3429	-0-	-198	-0-	3308	2	121	9	N	110	150
08	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3335	2	120	9	N	109	259
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	N	109	178
10	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3282	2	129	9	N	117	295
11	3420 X	2213	-0-	-1207	-0-	2088	2	125	9	N	114	49

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724											
06	3810	X	1486	-0-	-2324	-0-	1486	2		N	17
07	3937	X	1071	-0-	-2866	-0-	1071	2		N	17
08	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2034	2	7 9	N	23
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	23
10	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2		N	23
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	23
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190											
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	151
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	315
08	5766	X	809	-0-	-4957	-0-	613	2	196 9	N	301
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	293
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	273
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-				N	165
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158											
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1569	2	54 9	N	319
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2144	2	41 9	N	162
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	2	72 9	N	227
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	227
10	2170	N	1184	-0-	-986	-0-	1150	2	34 9	N	258
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1806	2	122 9	N	369
TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771											
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721											
06	2310	X	732	-0-	-1578	-0-	732	2		N	98
07	2108	X	1161	-0-	-947	-0-	1106	2	55 9	N	148
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6252	2	283 9	N	405
09	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11624	2	297 9	N	290
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5323	2	274 9	N	346
11	5400	X	1079	-0-	-4321	-0-	1048	2	31 9	N	180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
										//CONT.// 875461								
										WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470 - 16457
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337			
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337			
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337			
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337			

HUNTER-HEFLEY 34										WELL #:	7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291 - 16306
06	26381	X		26381	-0-	-0-	-0-	-0-	26153	2	228	9	N	207	192	1	548	
07	25132	X		25132	-0-	-0-	-0-	-0-	24887	2	245	9	N	223	177	1	594	
08	27247	X		27247	-0-	-0-	-0-	-0-	27019	2	228	9	N	207	192	1	609	
09	25436	X		25436	-0-	-0-	-0-	-0-	25172	2	264	9	N	240	385	1	464	
10	29275	X		29275	-0-	-0-	-0-	-0-	28958	2	317	9	N	288			752	
*11	27657	X		27657	-0-	-0-	-0-	-0-	27269	2	388	9	N	353	375	1	730	

HUNTER-HEFLEY 34 SL										WELL #:	4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103 - 16388
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

HUNTER-HEFLEY 34 SL										WELL #:	6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024 - 15920
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

LOHBERGER-TIPPS 13 SL										WELL #:	7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457 - 16692
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

DUKES 7										WELL #:	5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769 - 16802
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91			
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195			286			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286			
09	1349	N		1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2		-0-			286			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286			

LOHBERGER 25										WELL #:	2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12014 - 15843
06	7860	X		7860	-0-	-0-	-0-	-0-	7711	2	149	9	N	135			288	
07	8091	X		6832	-0-	-1259	-0-	-0-	6764	2	68	9	N	62	193	1	157	
08	8091	X		6522	-0-	-1569	-0-	-0-	6364	2	158	9	N	144	192	1	109	
09	11912	X		11912	-0-	-0-	-0-	-0-	11788	2	124	9	N	113			222	
10	8122	X		5930	-0-	-2192	-0-	-0-	5797	2	133	9	N	121	192	1	151	
11	7860	X		5627	-0-	-2233	-0-	-0-	5492	2	135	9	N	123			274	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
FILLINGIM 88		WELL #:		17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817	- 15750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FILLINGIM 88		WELL #:		18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439	- 15615			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-				218
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				218
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	132	1		87
DONELSON 15		WELL #:		5H	RRCID ->	282375	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12702	- 16831			
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	1978	2	147	9	N	134	162	1		13
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2155	2	145	9	N	132				145
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2563	2	161	9	N	146	191	1		100
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5016	2	138	9	N	125				225
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	1925	2	154	9	N	140	193	1		172
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1785	2	167	9	N	152	192	1		132
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
FILLINGIM		WELL #:		4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12329	- 12390			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FILLINGIM		WELL #:		4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11380	- 11525			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639													
TESSON		WELL #:		1012	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388	- 11495			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)			13147 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC			101619								
BACH 12			WELL #:	1012	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172 PERF.14748 - 14764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN, ET AL			WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340 PERF.14801 - 14833
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID ->		145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785 PERF.14480 - 14530
HUNTER 34			WELL #:	2							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEFLEY			WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739 PERF.14444 - 14494
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			13147 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			101619								
PURYEAR			WELL #:	1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934 PERF.19300 - 19763	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HELTON, MELVIN			WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A PERF.19576 - 19910
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC 040209
 ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

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

MMGL TXPH, LLC 101619
 VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9431	2	1	9	N	1				16
07	9703 X	6598	-0-	-3105	-0-	6598	2			N	-0-	1	1		15
08	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-				15
09	9450 X	7361	-0-	-2089	-0-	5	1	7356	2	N	-0-				15
10	9765 X	4430	-0-	-5335	-0-	2	1	4428	2	N	-0-				15
11	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10114	2	1	9	N	1				16

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

06	7830 X	7803	-0-	-27	-0-	7802	2	1	9	N	1				1
07	8215 X	5526	-0-	-2689	-0-	5526	2			N	-0-	1	1		-0-
08	8215 X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2			N	-0-				-0-
09	7950 X	5701	-0-	-2249	-0-	5701	2			N	-0-				-0-
10	8122 X	3390	-0-	-4732	-0-	3390	2			N	-0-				-0-
11	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7886	2	1	9	N	1				1

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-				-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

06	360 N	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-				1
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				1
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				1
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-				1
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-				1
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-				1

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
BROWN, -ET- -AL-		WELL #:		106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14941 - 14960		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

VISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.	13840 - 13860		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

ZYBACH		WELL #:		2026	RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14440 - 14462		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY		WELL #:		130528	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	4420 - 4750		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		875461	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577		
06	7890 X	5146	-0-	-2744	-0-	5146	2		N	-0-		-0-		
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-		-0-		
08	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-		-0-		
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-		-0-		
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-		-0-		
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-		-0-		

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BUFFALO WALLOW (MORROW)																	
//CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639																	
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
07		11098 X	8078	-0-	-3020	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
09		11490 X	8395	-0-	-3095	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10		11873 X	4908	-0-	-6965	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11		11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479																	

06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)																	
13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC 101619																	
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518																	

06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					49
07		3100 N	3381	-0-	281	-0-	3370	2	11	9	N	10					59
08		3100 N	3049	-0-	-51	-0-	230	2	1	9	N	1					60
09		3000 N	2843	-0-	-157	-0-	73	1	2836	2	N	-0-					60
10		4374	3189	-0-	-1185	-0-	3189	2			N	-0-					60
*11		3746	2878	-0-	-868	-0-	2878	2			N	-0-					60

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)																	
13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288																	

06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)																	
13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314																	

06		5111 R	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					77
07		5456 #	5442	-0-	-14	-0-	5442	2			N	-0-					77
08		5456 #	5360	-0-	-96	-0-	5360	2			N	-0-					77
09		5280 #	5253	-0-	-27	-0-	5253	2			N	-0-					77
10		5527 R	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					77
11		5433 R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					77

BULER (MISSISSIPPIAN)																	
13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
COURSON OIL & GAS, INC. 182785																	
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534																	

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY				427513											
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	202239	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9698 - 9712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MCLAIN, SAMUEL, -D-				WELL #:	1	RRCID ->	021942	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCARTOR				WELL #:	1	RRCID ->	080600	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9599 - 9614		
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3			31
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3			34
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			34
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			34
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1			35
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			35

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)				13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452											
MCLAIN, GLEN				WELL #:	1 L	RRCID ->	032272	COMPL. DATE	07/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9476 - 9488		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)				13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282045	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
GRIFFIN, GLORIA				WELL #:	1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8501 - 8511		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706	
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3071 2	8 9	N	7			107
07	2914 X	3096	-0-	182	-0-	3096 2		N	-0-	78 1		29
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3134 2	6 9	N	5			34
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2984 2	8 9	N	7			41
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2977 2	2 9	N	2			43
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3029 2	12 9	N	11			54

BULER, SE. (LOWER MORROW)		WELL #:		13211 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395								
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10318	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)		WELL #:		13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931								
BUSSARD-CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 - 10822	
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		WELL #:		13987 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.10982 - 10992	
06	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			70
07	10478	7719	-0-	-2759	-0-	7713 2	6 9	N	5			75
08	8714	6837	-0-	-1877	-0-	6837 2		N	-0-			75
09	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-			75
10	4960	4176	-0-	-784	-0-	4176 2		N	-0-			75
11	4800	2463	-0-	-2337	-0-	2463 2		N	-0-			75

CNB (ATOKA)		WELL #:		14349 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084								
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #:		G 9	RRCID ->	147959	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9250 - 9990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)																
MEWBOURNE OIL COMPANY										14857 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BROWNLEE										562560						
WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	2	N	-0-			54	
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	38	1	17	2	N	-0-			54	
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	114	1	242	2	N	-0-			54	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	39	1	26	2	N	-0-			54	
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	33	1	3	2	N	-0-			54	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	N	-0-			54	

MCGARRAUGH																
										14857 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
										562560						
WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	328	1	706	2	N	-0-			-0-	
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	355	1	805	2	N	-0-			-0-	
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	284	1	745	2	N	-0-			-0-	
09		1020 N	958	-0-	-62	-0-	292	1	666	2	N	-0-			-0-	
10		1147 N	233	-0-	-914	-0-	114	1	119	2	N	-0-			-0-	
11		990 N	178	-0-	-812	-0-	26	1	152	2	N	-0-			-0-	

CAMBRIDGE (ATOKA)																
BE ANADARKO II, LLC										15002 100		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB	
DICKINSON 471										100676						
WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC																
DUKE SWD										628574						
										3R						
WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC																
LONGHOFER										701613						
										1						
WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			169	
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			169	
08		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			169	
09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			169	
10		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			169	
11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			169	

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)																
PRESIDIO PETROLEUM LLC										15002 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
DUTCHER, W. H. -B-										676084						
WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19	

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		//CONT.//		15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 9669
06		732 N	732	-0-	-0-		732 2		N	-0-		48	
07		849 N	849	-0-	-0-		849 2		N	-0-		48	
08		803 N	803	-0-	-0-		803 2		N	-0-		48	
09		720 N	389	-0-	-331		389 2		N	-0-		48	
10		837 N	796	-0-	-41		796 2		N	-0-		48	
11		780 N	777	-0-	-3		777 2		N	-0-		48	

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE						
LONGHOFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE						
PARNELL 475				WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8753 - 8769
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8997 - 9009
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-	
07		461 N	461	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-	
08		744 N	355	-0-	-389	-0-	355 2	Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	948 2		-0-	
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	Y	-0-			-0-	

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-			13	
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2	N	-0-			13	
08		1023 N	762	-0-	-261	-0-	762 2	N	-0-			13	
09		990 N	781	-0-	-209	-0-	781 2	N	-0-			13	
10		1023 N	728	-0-	-295	-0-	728 2	N	-0-			13	
11		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2	N	-0-			13	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1			

HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

HUMPHREYS		WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7080 - 7118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		151
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		151
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		151
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		151
10		527 N	204	-0-	-323	-0-	204 2		N	-0-		151
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-		151

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	10	RRCID ->	294071	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 6932 - 6982
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619								
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JARVIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	109	4	2					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148	
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2445	2	9	9	N	8	195
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	N	10	205
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-	205
09	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2076	2	13	9	N	12	217
10	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2156	2	8	9	N	7	224
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	N	2	65

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	25
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-	25
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-	25
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	25
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	25
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	25

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
URSCHEL A		WELL #: 2		RRCID -> 164776		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			102
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			102
08	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929 2		N	-0-			102
09	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1864 2		N	-0-			102
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			102
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			102

MMGL TXPH, LLC		101619										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929			
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3410 2	3 9	N	3			163
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-			163
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3206 2	19 9	N	17			180
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195 2	3 9	N	3			183
10	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	2770 2	3 9	N	3			186
11	2850 X	2574	-0-	-276	-0-	2566 2	8 9	N	7			193

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901			
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2		N	-0-			182
07	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2		N	-0-	171 1		11
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-			11
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2		N	-0-			11
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			11
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 2		N	-0-			11

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913			
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			145
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			145
08	2170 N	2003	-0-	-167	-0-	2003 2		N	-0-			145
09	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1972 2		N	-0-			145
10	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	2028 2	1 9	N	1			146
11	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1859 2	2 9	N	2			148

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6798 - 6892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898				
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858				
06	2953	N	2415	-0-	-538	-0-	2413	2	2	9	N	2		156
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	N	5		161
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4		165
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	N	6		171
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2922	2	9	9	N	8		179
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2527	2	12	9	N	11		190

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6854 - 6894				
06	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1185	2	2	9	N	2	133	8
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2112	2	36	9	N	33		41
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22		63
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	N	22		85
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1773	2	19	9	N	17		102
11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1673	2	32	9	N	29		131

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 6829 - 7046				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

URSHEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944		PERF. 6766 - 6832				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045					
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965					
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					99
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					99
08	1054 N	791	-0-	-263	-0-	791	2			N	-0-					99
09	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					99
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					99
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					99
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF. 6952 - 6956					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANADIAN, NW (DOUGLAS)		WELL #:		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619												
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #:		1089	RRCID ->	053186	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	11846	PERF. 6604 - 6687					
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

 CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

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

 NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6596 - 6607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6597 - 6659			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619											
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	11800 - 12044			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11926 - 11947			
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1				68
07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	N	5				73
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7	9	N	6				79
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6				85
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	2	4	9	N	4				89
*11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2				91
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				68
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				68
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	77	2	15	9	N	14				82
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-				82
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11776 - 11960			
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
07	1178 N	613	-0-	-565	-0-	613	2			N	-0-				-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FRASS				WELL #: 3100	RRCID -> 209915	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11764	PERF. 11699	- 11730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-		5
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		5
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		5
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		5
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		5
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KELLY				WELL #: 2106	RRCID -> 193362	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 11708	PERF. 11662	- 11686		
06		180 N	13	-0-	-167	-0-	13 2	N	-0-		67
07		186 N	16	-0-	-170	-0-	16 2	N	-0-		67
08		186 N	13	-0-	-173	-0-	13 2	N	-0-		67
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		67
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		67
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
FLOWERS, GILMAN				WELL #:	RRCID -> 065652	COMPL. DATE 02/04/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7414	- 10710		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/14/2021											

FLOWERS, LOIS				WELL #: 2 U	RRCID -> 067578	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 7485	- 7506		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

FLOWERS				WELL #: 2040	RRCID -> 069594	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7400	- 7490		
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		44
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		44
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		44
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		44
10		961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2	N	-0-		44
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		44

FLOWERS, LOIS				WELL #: 3	RRCID -> 070006	COMPL. DATE 02/16/1977	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7408	- 7510		
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		147
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		147
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		147
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		147
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		147
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		147

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BCE-MACH II LLC		040205													
WELLS, J. O.		WELL #: 1095		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652						
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				3
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-				3
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-				3
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-				3
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				3
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495						
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2				43
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3				46
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3				49
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-				49
10	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-	48	1		1
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-				1

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366						
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				9
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6				15
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-				15
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7	9	N	6				21
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				21
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				21

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

 ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	682	2	45	9	N	41	142	1			48
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	698	2	75	9	N	68					116
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	634	2	44	9	N	40	110	1			46
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					46
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	713	2	119	9	N	108	132	1			22
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	666	2	61	9	N	55					77

 YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BCE-MACH III LLC 040209
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	N	2					54
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	429	3	6	9	N	5					59
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	438	3	3	9	N	3					62
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					62
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	N	3					65
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	410	3	3	9	N	3					68

 ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BOBCAT OPERATING				077686									
CANADIAN WILDCATS		WELL #:			RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999													

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2024												

ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052
06	4245 X	2766	-0-	-1479	-0-	2727	3	39 9	N	35		300
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3239	3	96 9	N	87	182 1	205
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2212	3	94 9	N	85	177 1	113
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2808	1	164 9	N	149	184 1	78
*10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3014	3	162 9	N	147		225
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		225

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797
LINDLEY				2								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7176 - 7258
MATHERS				9								
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-		149
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1 9	Y	1		150
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-		150
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2		Y	-0-		150
*10	837 N	804	-0-	-33	-0-	664	2	140 9	Y	127	254 1	23
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	634	2		Y	-0-		23

MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 - 7130
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136												
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2		Y	-0-		
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		Y	-0-		
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2		Y	-0-		
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2		Y	-0-		
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		Y	-0-		
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2		Y	-0-		

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436												
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	2	18	9	N	16	153
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	N	11	164
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9	173
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2	175
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3	178
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5	183

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343												
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1941	2	44	9	N	40	220
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	257
08	1953 N	1295	-0-	-658	-0-	1278	2	17	9	N	15	272
09	1980 N	1775	-0-	-205	-0-	1754	2	21	9	N	19	96
10	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1935	2	41	9	N	37	133
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1572	2	22	9	N	20	153

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																				
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																				
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408																				
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-					17	
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2				N	-0-					17	
08		930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	869	2				N	-0-					17	
09		900 N	621	-0-	-279	-0-	-0-	621	2				N	-0-					17	
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2				N	-0-					17	
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2				N	-0-					17	

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140																				
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2				N	-0-					43	
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-					43	
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9		N	7					50	
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9		N	3					53	
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-					53	
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9		N	7					60	

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829				
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17	112
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	Y	11	123
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	2	13	9	Y	12	135
09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1557	2	11	9	Y	10	145
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1529	2	6	9	Y	5	150
11	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1488	2	11	9	Y	10	160

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146				
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2	147
07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	N	6	153
08	1085 X	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-	153
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	153
10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-	153
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5	158

LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	903	-0-	903	-0-	903		39	9	Y	35	40
08	14B2 EXT	713	-0-	713	1616	687	2	26	9	Y	24	64
09	2216 X	600	-0-	-1616	-0-	578	2	22	9	Y	20	84
10	899 N	718	-0-	-181	-0-	701	2	17	9	Y	15	99
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	605	2	11	9	Y	10	109

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496			
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-	38	
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	38	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	38	
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	38	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	38	
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	38	
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238			
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6 9	N	5	125	
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6 9	N	5	130	
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	2	8 9	N	7	137	
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3 9	N	3	140	
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10 9	N	9	149	
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15 9	N	14	163	
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156			
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	7	
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-	7	
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-	7	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	7	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	7	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	7	
SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292			
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	87	
07	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	2		N	-0-	87	
08	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817	2		N	-0-	87	
09	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	2		N	-0-	87	
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2		N	-0-	87	
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2		N	-0-	87	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			93
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	N	4			97
						4	9					
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2	N	-0-			97
09	1110 N	789	-0-	-321	-0-	789	2	N	-0-			97
10	1271 N	923	-0-	-348	-0-	923	2	N	-0-			97
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2	N	-0-			97

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450				
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	-0-			117
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			117
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-			117
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	2	Y	-0-			117
10	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	2	Y	-0-			117
11	990 N	503	-0-	-487	-0-	503	2	Y	-0-			117

MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	142
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	142
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2	N	-0-	142
09	510 N	346	-0-	-164	-0-	346	2	N	-0-	142
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	142
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	142

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075		
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	Y	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2	Y	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7084 - 7154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	167	-0-	-433	-0-	167	2			Y	-0-			13
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-			13
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-			13
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			13
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-			13
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-			13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322		PERF. 7112 - 7228				
06	810 N	429	-0-	-381	-0-	427	2	2	9	Y	2			113
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1			114
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1			115
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			115
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			115
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-			115

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7425 - 7578				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7440 - 7518				
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-			83
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			83
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-			83
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-			83
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-			83
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-			83

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 7214 - 7325				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7394 - 7546				
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1574	-0-	-436	-0-	1574	2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7341 - 7368				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7247 - 7288	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		20
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		20
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		20
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		20
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		20
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2	N	-0-		20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7062 - 7110	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7002 - 7096	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		28
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		28
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-		28
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-		28
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2	N	-0-		28
11	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2	N	-0-		28

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7312 - 7382	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		117
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2	N	-0-		117
08	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2	N	-0-		117
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-	918	2	N	-0-		117
10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1114	2	6 9 N	5		122
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-	917	2	7 9 N	6		128

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7264 - 7277	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 13710		PERF. 7392 - 7416	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		15
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-		15
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-		15
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2	N	-0-		15
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-		15
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-		15

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7028 - 7092	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) MMGL TXPH, LLC URSHEL		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 101619		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5049		RRCID -> 139781	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6950	- 7077		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
URSHEL				WELL #: 603	RRCID -> 139782	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7004	- 7072	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
URSHEL				WELL #: 703	RRCID -> 146935	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7074	- 7122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE				WELL #: 5156	RRCID -> 147463	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7066	- 7219	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130	- 7176	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	888 2	3 9	N	3	43
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	43
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	43
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	952 2	2 9	N	2	45
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N	2	47
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	926 2	3 9	N	3	50
HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338	- 7376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7275	- 7306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10					10

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040								
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					37
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					37
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					37
09	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2			Y	-0-					37
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					37
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					37

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774	COMPL. DATE 03/16/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6936	-		7008						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED												10/09/2024				

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 7064	-		7748						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 059468	COMPL. DATE 07/09/1974	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7720	-		11089						
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C														
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	417	1	1584	3	N	20	193	1			60
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	452	1	1649	3	N	18					78
08	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	301	1	1183	3	N	13					91
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	490	1	1742	3	N	17					108
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	403	1	1485	3	N	15					123
*11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	550	1	1485	3	N	22					145

ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7633	-		7682						
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	2455	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	2308	1	1556	3	N	-0-					-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	1934	1	1210	3	N	-0-					-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	2431	1	1644	3	N	-0-					-0-
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	2212	1	1410	3	N	-0-					-0-
*11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	2307	1	1479	3	N	-0-					-0-

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7644	-		7872						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	157	1	647	3	N	-0-			32
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	159	1	655	3	N	5			37
						6	9							
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	134	1	645	3	N	1			38
						1	9							
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	656	3	N	2			40
						2	9							
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	148	1	625	3	N	5			45
						6	9							
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	163	1	637	3	N	-0-			45

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804					
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	316	1	1137	3	N	13			148
						14	9							
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	355	1	1227	3	N	10			158
						11	9							
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	304	1	1115	3	N	12			170
						13	9							
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	340	1	1218	3	N	10			180
						11	9							
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	324	1	1113	3	N	10			190
						11	9							
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	325	1	1185	3	N	13			203
						14	9							

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID ->	186322	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7695 - 7828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
CH-SEON INC. GRACIA -117-		WELL #: 1		RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397			
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			13
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			13
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			13
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			13
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			13
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			13
COURSON OIL & GAS, INC. JONES		WELL #: 2		RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216			
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	60	1	477	2	N	-0-			69
07	558 N	447	-0-	-111	-0-	62	1	385	2	N	-0-			69
08	651 N	409	-0-	-242	-0-	62	1	347	2	N	-0-			69
09	540 N	239	-0-	-301	-0-	60	1	179	2	N	-0-			69
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	2	N	-0-			69
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	60	1	171	2	N	-0-			69
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY F		WELL #: 2		RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362			
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	390	1	1487	2	N	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	403	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	403	1	1242	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1537	-0-	-263	-0-	390	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	403	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	390	1	703	2	N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
JARVIS, BILLIE				WELL #: 1220	RRCID -> 058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7310 - 7338	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7196	
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 2		N	-0-		197
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-		197
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-		197
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	746 2		N	-0-		197
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2		N	-0-		197
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 2		N	-0-		197

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL				WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046	
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		215
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-		215
08	3100 N	3187	-0-	87	87	3154 2	33 9	N	30		245
09	3000 N	3176	-0-	176	263	3176 2		N	-0-		245
10	3100 N	3369	-0-	269	532	3369 2		N	-0-		245
*11	3732 X	3200	-0-	-532	-0-	3200 2		N	-0-		245

JARVIS -213-				WELL #: 4213	RRCID -> 104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -210-				WELL #: 5210	RRCID -> 107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
ISAACS -209-				WELL #: 7209	RRCID -> 119303	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7054	- 7094						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS -212-				WELL #: 2212	RRCID -> 129561	COMPL. DATE 12/19/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6925	- 7039						
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
08	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				-0-

ISAACS -210-				WELL #: 6210	RRCID -> 150675	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 7436	PERF. 7050	- 7148						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103

FLOWERS				WELL #: 31	RRCID -> 151706	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7118	- 7130						
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				65
07	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-				65
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-				65
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				65
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				65
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				65

ISAACS -210-				WELL #: 7210	RRCID -> 176590	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7058	- 7076						
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				60
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				60
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				60
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				60
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				60
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				60

KING OPERATING CORPORATION				465296	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096						
LEWIS				WELL #: 1047											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473										
LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	30 1	267 2	N	-0-	-0-			-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	31 1	261 2	N	-0-	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 2	N	-0-	-0-			-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	30 1	244 2	N	-0-	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255 2	N	-0-	-0-			-0-

LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024												

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236	
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	30 1	3234 2	N	6		168
							7 9					
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31 1	3480 2	N	2		170
							2 9					
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	29 1	3014 2	N	-0-	161 1	9
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	30 1	3459 2	N	4		13
							4 9					
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	31 1	3447 2	N	9		22
							10 9					
11	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	30 1	3301 2	N	11		33
							12 9					

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228	
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	14 1	71 2	N	-0-		-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	N	-0-		-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 2	N	-0-		-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15 1	75 2	N	-0-		-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 2	N	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2	N	-0-		-0-

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614	
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30 1	1476 2	N	13		130
							14 9					
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31 1	1532 2	N	12		142
							13 9					
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	31 1	1339 2	N	13		155
							14 9					
09	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	30 1	1175 2	N	7		162
							8 9					
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	26 1	1184 2	N	3		165
							3 9					
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	29 1	1419 2	N	-0-		165

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3479	-0-	479	479		28 1	3386 2	N	59	187 1	47
07	3100 N	6875	-0-	3775	4254		65 9	6772 2	N	65		112
08	3100 N	3592	-0-	492	4746		31 1	3505 2	N	51		163
09	6442 X	1696	-0-	-4746	-0-		56 9	1600 2	N	60		223
10	2232 X	1738	-0-	-494	-0-		30 1	1624 2	N	75	191 1	107
11	2160 X	1582	-0-	-578	-0-		66 9	1500 2	N	51		158
							31 1					
							83 9					
							26 1					
							56 9					

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582		
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-		29 1	673 2	N	-0-		84
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-		31 1	751 2	N	1		85
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-		1 9	583 2	N	2		87
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-		23 1	780 2	N	-0-		87
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-		2 9	773 2	N	-0-		87
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-		30 1	733 2	N	-0-		87
							31 1					
							29 1					

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-		30 1	527 2	N	15		53
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-		17 9	535 2	N	14		67
08	496 N	492	-0-	-4	-0-		31 1	442 2	N	20		87
09	570 N	470	-0-	-100	-0-		15 9	431 2	N	10		97
10	589 N	539	-0-	-50	-0-		28 1	502 2	N	6		103
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-		22 9	478 2	N	5		108
							28 1					
							7 9					
							6 9					

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212696	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 7661				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	91	RRCID ->	227988	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7262 - 7296			
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-		30	1	514	2	N	-0-				100
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-		31	1	404	2	N	3				103
							3	9								
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-		28	1	517	2	N	-0-				103
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-		30	1	862	2	N	5				108
							6	9								
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-		31	1	781	2	N	-0-				108
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-		30	1	747	2	N	7				115
							8	9								

OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459			
06	450 N	229	-0-	-221	-0-		229	2			N	-0-				52
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			N	-0-				52
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2			N	-0-				52
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2			N	-0-				52
10	589 N	284	-0-	-305	-0-		284	2			N	-0-				52
11	510 N	448	-0-	-62	-0-		448	2			N	-0-				52

WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336			
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-		459	2	14	9	N	13				23
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2			N	-0-				23
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766	2			N	-0-				23
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2			N	-0-				23
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-		851	2	17	9	N	15				38
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-				38

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		35
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		35
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		35
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		35
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		35
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		1
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-		1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-		1
10	3100 N	7282	-0-	4182	-0-	4182	2	N	-0-		1
11	3000 N	210	-0-	-2790	-0-	1392	2	N	-0-		1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		16
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		16
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		16
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		16
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		16

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308			
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	707	2	18 9 N	16	93 1	-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1 9 N	1		1
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6 9 N	5		6
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8 9 N	7		13
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6 9 N	5		18
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2	N	-0-		18

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634				
OWENS, L. B.		WELL #:	1	RRCID -> 069082	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7084 - 7124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	63
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 3	63
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 3	63
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 3	63
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 3	63
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 3	63

RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395				
WRIGHT 123		WELL #:	6	RRCID -> 211460	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7303 - 7480
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133

TC OIL AND GAS, LLC			840303				
LINDLEY, J.B.		WELL #:	1	RRCID -> 058886	COMPL. DATE 05/16/1974	TOTAL DEPTH 7449	PERF. 7052 - 7210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461				
HUMPHREYS		WELL #:	3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151 - 7198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9

JONES TRUST -26-							
		WELL #:	26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124 - 7162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7

JONES TRUST -24-							
		WELL #:	24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140 - 7156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041		
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			32
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			32
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			32
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			32
10	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2			32
11	750 N	261	-0-	-489	-0-	261	2			32

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			40
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			40
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			40
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2	N	-0-			40
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	856	2	N	-0-			40

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
FRANK SHALLER 'B'				WELL #:		4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 7070 - 7297	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	1050 N	859	-0-	-191	-0-	851	3	8	9	N	7	94			
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	781	3	9	9	N	8	102			
08	899 N	827	-0-	-72	-0-	816	3	11	9	N	10	112			
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	786	3	11	9	N	10	122			
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	N	10	132			
*11	810 N	808	-0-	-2	-0-	795	3	13	9	N	12	144			

UPLAND RESOURCES LLC				878931											
COOK				WELL #:		1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7306 - 7406	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)				15217 370		ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
JARVIS, BILLY -A-				WELL #:		3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485		PERF. N/A	
06	943 R	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10	183			
07	923 R	923	-0-	-0-	-0-	902	3	21	9	N	19	202			
08	930 #	676	-0-	-254	-0-	666	3	10	9	N	9	211			
09	900 #	651	-0-	-249	-0-	642	3	9	9	N	8	219			
10	930 #	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-	28			
11	900 #	530	-0-	-370	-0-	530	3			N	-0-	28			

CANADIAN, SE (MORROW, LO)				15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
JARVIS "A"				WELL #:		3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11536 - 11546	
06	9750 #	9286	-0-	-464	-0-	9277	3	9	9	N	8	148			
07	10075 #	9485	-0-	-590	-0-	9472	3	13	9	N	12	160			
08	10075 #	9404	-0-	-671	-0-	9398	3	6	9	N	5	165			
09	9540 #	9298	-0-	-242	-0-	9289	3	9	9	N	8	173			
10	9672 #	9286	-0-	-386	-0-	9277	3	9	9	N	8	181			
*11	9300 #	9222	-0-	-78	-0-	9214	3	8	9	N	7	188			

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)				15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619											
JARVIS, BILLY & SONS -G-				WELL #:		1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850	
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-	-0-			
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-	-0-			
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-	-0-			
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-	-0-			
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-	-0-			
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	-0-			

JARVIS				WELL #:		2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687	
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	206	2	1	9	Y	1	-0-			
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-	-0-			
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-	-0-			
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-	-0-			
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	-0-			
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-	-0-			

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:		7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11602 - 11724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11788 - 11822	
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			139
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-			139
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1 9	N	1			140
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			140
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-			140
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			140

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11980 - 12025	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		WELL #:		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616	
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2433	2	10 9	N	9			126
07	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2511	2	15 9	N	14	134 1		6
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	6 9	N	5			11
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	2	9 9	N	8			19
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			19
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			19

GAME		WELL #:		5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			35
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			35
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			35
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6 9	N	5			40
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			40
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13 9	N	12			52

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718	
06	960 N	733	-0-	-227	-0-	733	2		N	-0-			105
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1 9	N	1			106
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4 9	N	4			110
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3 9	N	3			113
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			113
11	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1461	2	6 9	N	5			118

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782			
06	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-			113
07	1271 N	681	-0-	-590	-0-	681	2			N	-0-			113
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-			113
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-			113
10	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-			113
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			113

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSCHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 - 7703			
06	3990 X	3336	-0-	-654	-0-	3336	2			N	-0-			88
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3954	2	2	9	N	2			90
08	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3407	2	1	9	N	1			91
09	3750 X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-			91
10	3968 X	3757	-0-	-211	-0-	3757	2			N	-0-			91
11	3840 X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-			91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 - 7714			
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 - 7714			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		15218 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		040209												
ISAACS 207		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095 - 10171			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2070 N	2027	-0-	-43 B	-0-	2010	3	17	9	N	15				147
07	2108 N	2063	-0-	-45 B	-0-	2049	3	14	9	N	13				160
08	2108 N	2042	-0-	-66 B	-0-	2035	3	7	9	N	6	150	1		16
09	2040 N	1944	-0-	-96 B	-0-	1930	3	14	9	N	13				29
10	2077 N	1813	-0-	-264 B	-0-	1799	3	14	9	N	13				42
11	1980 N	1911	-0-	-69 B	-0-	1891	3	20	9	N	18				60

ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	- 10917			
06	1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1008	3	14	9	N	13				237
07	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	1061	3	14	9	N	13				250
08	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1023	3	11	9	N	10				260
09	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	965	3	17	9	N	15				275
10	1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	1005	3	17	9	N	15				290
11	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	981	3	14	9	N	13				303

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9935	- 10826			
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	550	3	6	9	N	5				38
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	575	3	8	9	N	7				45
08	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	564	3	8	9	N	7				52
09	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	551	3	6	9	N	5				57
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	585	3	8	9	N	7				64
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	569	3	8	9	N	7				71

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236	- 10998			
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	576	2	3	9	N	3				180
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	580	2	2	9	N	2				182
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				182
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				182
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				182

MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF. 9980	- 10022			
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-				125
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				125
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	69	1		58
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF. 9950	- 10242			
06	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-				83
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-				83
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-				83
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-				83
10	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-				83
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-				83

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10167	- 10355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2	N	-0-			197
07	2635 N	1614	-0-	-1021 B	-0-	1614	2	N	-0-			197
08	2728 N	2412	-0-	-316 B	-0-	2412	2	N	-0-			197
09	2130 N	2072	-0-	-58 B	-0-	2072	2	N	-0-			197
10	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2	N	-0-			197
11	2340 N	943	-0-	-1397 B	-0-	943	2	N	-0-			197

ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10114	- 10190	
06	1980 N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965	2	N	-0-			275
07	2015 N	2007	-0-	-8 B	-0-	2007	2	N	-0-			275
08	2046 N	1990	-0-	-56 B	-0-	1990	2	N	-0-			275
09	1980 N	1905	-0-	-75 B	-0-	1905	2	N	-0-			275
10	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	1990	2	N	-0-			275
*11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1925	2	N	3	9	3	278

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10005	- 10046	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170	
06	1830 N	1771	-0-	-59 B	-0-	1771	2	N	-0-			187
07	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2	N	-0-			187
08	1860 N	1858	-0-	-2 B	-0-	1792	2	N	66	9	60	247
09	1770 N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711	2	N	-0-			247
10	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	1758	2	N	-0-			247
11	1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-	1584	2	N	54	9	198 1	103

ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
06	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1340	2	N	15	9	14	222
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2	N	-0-			222
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1265	2	N	33	9	30	252
09	1350 N	1054	-0-	-296 B	-0-	1054	2	N	-0-			252
10	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2	N	-0-			252
*11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2	N	-0-			252

ISAACS -209-				WELL #: 9	RRCID -> 176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
CAMPBELL				WELL #: 502	RRCID -> 176849	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10188	- 10210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10092	- 10162	
06	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	2843 2	48 9	N	44	407
07	2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2833 2	122 9	N	111	328
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2800 2	59 9	N	54	382
09	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 2		N	-0-	382
10	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2704 2	95 9	N	86	277
11	2400 X	2384	-0-	-16 B	-0-	2384 2		N	-0-	277

ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72

ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944	
06	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-	343
07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 2		N	-0-	343
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1356 2	21 9	N	19	362
09	1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1311 2	7 9	N	6	170
10	1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 2		N	-0-	170
11	1320 N	1292	-0-	-28 B	-0-	1292 2		N	-0-	170

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300	
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2		N	-0-	65
07	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114 2		N	-0-	65
08	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 2		N	-0-	65
09	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 2		N	-0-	65
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 2		N	-0-	65
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 2		N	-0-	65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 - 9872	
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	13 1	130 2	N	1			83
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	16 1	140 2	N	12			95
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	13 9	10 1	N	1			96
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	10 1	150 2	N	1			96
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	1 9	16 1	N	6			102
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	16 1	7 9	N	102			102
						20 1	146 2	N	-0-			102
						18 1	130 2	N	13			115
						14 9						

FAIRFAX				WELL #: 2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
06	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	30 1	875 2	N	2			181
07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	2 9	31 1	N	17			198
08	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	19 9	31 1	N	18			216
09	900 N	843	-0-	-57 B	-0-	20 9	28 1	N	10			226
10	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	11 9	31 1	N	7			233
11	960 N	951	-0-	-9 B	-0-	8 9	30 1	N	10			243
						11 9	910 2	N				

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 1991	RRCID -> 250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680	
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	14 1	65 2	N	-0-			99
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	13 1	69 2	N	-0-			99
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	13 1	64 2	N	-0-			99
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	9 1	63 2	N	-0-			99
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16 1	67 2	N	-0-			99
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	12 1	62 2	N	-0-			99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 1992H	RRCID -> 255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464	
06	2280 N	2194	-0-	-86 B	-0-	29 1	2123 2	N	38			248
07	2387 N	2327	-0-	-60 B	-0-	42 9	30 1	N	17			265
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	19 9	31 1	N	43	179 1		129
09	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	47 9	28 1	N	41			170
10	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	45 9	31 1	N	48			218
11	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	31 1	53 9	N				
						30 1	2291 2	N	32	173 1		77
						35 9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	30 1	2379 2	N	92		299	
07	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	101 9 31 1	2514 2	N	96	174 1	221	
08	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	106 9 31 1	2455 2	N	86	179 1	128	
09	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	95 9 30 1	2393 2	N	94		222	
10	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	103 9 31 1	2488 2	N	108	176 1	154	
11	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	119 9 30 1	2467 2	N	114	182 1	86	
						125 9						

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549 - 13500
06	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	30 1	2746 2	N	84		257	
07	2914 X	2863	-0-	-51 B	-0-	92 9 31 1	2744 2	N	80		337	
08	2976 X	2882	-0-	-94 B	-0-	88 9 31 1	2779 2	N	65	187 1	215	
09	2880 X	2696	-0-	-184 B	-0-	72 9 30 1	2587 2	N	72		287	
10	2976 X	2783	-0-	-193 B	-0-	79 9 31 1	2654 2	N	89	192 1	184	
11	2880 X	2653	-0-	-227 B	-0-	98 9 30 1	2525 2	N	89		273	
						98 9						

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10244 - 10896
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		153	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		153	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		153	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		153	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		153	

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		WELL #:		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619								
LITTLE		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12181 - 12268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11918 - 11942
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	-0-	7142	2	9 9	N	78
07		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	-0-	6950	2	14 9	N	91
08		7440 X	6036	-0-	-1404	-0-	-0-	6032	2	4 9	N	95
09		7200 X	5901	-0-	-1299	-0-	-0-	5898	2	3 9	N	98
10		7440 X	6025	-0-	-1415	-0-	-0-	6025	2		N	-0-
11		7140 X	5808	-0-	-1332	-0-	-0-	5805	2	3 9	N	101

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778												
06		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	1582 2	N	8
07		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	1519 2	N	8
08		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1753 2	N	8
09		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	8
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	8
11		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	-0-	1826	2		N	8

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906												
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	14 2	N	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	15 2	N	-0-
10		14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	8 2	N	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	18 2	N	-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
06		5040 X	5004	-0-	-36	-0-	-0-	5004	2		N	117
07		5208 X	5196	-0-	-12	-0-	-0-	5196	2		N	117
08		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	-0-	5320	2	12 9	N	128
09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-
10		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-
11		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
JARVIS, BILLIE		WELL #:		2220	RRCID ->	096825	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11666 - 11682
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			10
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			10
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			10
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			10
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			10
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY				638486				CNTY: HEMPHILL			
ISAACS -210-		WELL #:		1210 L	RRCID ->	062064	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.11520 - 11532
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: HEMPHILL			
DIXIE		WELL #:		1	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	4494	-0-	-126	-0-	4494 2	N	-0-			252
07	4774 X	2793	-0-	-1981	-0-	2793 2	N	-0-			252
08	4774 X	658	-0-	-4116	-0-	658 2	N	-0-			252
09	4590 X	685	-0-	-3905	-0-	685 2	N	-0-			252
10	4743 X	404	-0-	-4339	-0-	404 2	N	-0-			252
11	4500 X	364	-0-	-4136	-0-	364 2	N	-0-			252

DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-			233
07	2852 N	1825	-0-	-1027	-0-	1825 2	N	-0-			233
08	2852 N	255	-0-	-2597	-0-	255 2	N	-0-			233
09	2760 N	311	-0-	-2449	-0-	311 2	N	-0-			233
10	1829 N	190	-0-	-1639	-0-	190 2	N	-0-			233
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-		WELL #:		1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376 - 12380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM, JAMES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335 - 12343
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)										15219 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
BRAINARD "111"										WELL #: 1		RRCID -> 181447		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRAINARD										WELL #: 1		RRCID -> 182390		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)										15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC										101619							
YOKLEY										WELL #: 1108		RRCID -> 085108		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664	
06	630	N	27	-0-	-603	-0-	16	1	11	2	Y	-0-		40			
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		40			
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-		40			
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-		40			
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-		40			
11	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	2			Y	-0-		40			

WEBB, ARTHUR -B-										WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712	
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	2633	2	3	9	N	3		154			
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2643	2	7	9	N	6		160			
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3		163			
09	2640	N	2628	-0-	-12	-0-	2626	2	2	9	N	2		165			
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	N	2		167			
11	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	2602	2	8	9	N	7		174			

FROST, MARY E.										WELL #: 2		RRCID -> 163609		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

LISBETH										WELL #: 2136		RRCID -> 180043		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
WEBB, ARTHUR "A"				WELL #: 2124	RRCID -> 186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583	- 10592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WEBB -A-				WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622			
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			90
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343			
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			101
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	5			106
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	6	9	709	2	N	1			107
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	30	1	567	2	N	2			109
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2	9	756	2	N	1			110
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	27	1	2273	2	N	7			117
						1	9							
						29	1							
						8	9							

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746			
06	1170 N	877	-0-	-293	-0-	385	1	492	2	N	-0-			42
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	403	1	943	2	N	5			47
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	6	9	1036	2	N	-0-			47
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	402	1	787	2	N	-0-			47
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	385	1	688	2	N	-0-			47
11	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	403	1	746	2	N	-0-			47
						390	1							

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATHENA ENERGY, INC.				036051							
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 13071	PERF.12724	- 12732		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018											
MILAM, INC.				566816							
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	133			N	-0-		157
07	0 W	-0-	-0-	-0-	133			N	-0-		157
08	133 N	-0-	-0-	-133	-0-			N	-0-		157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
TRUMBELL				WELL #: 3	RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

CARLANDER (MARMATON)				15668	500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CARLANDER				WELL #:	5	RRCID ->	287401	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	5432	PERF. 4888 - 4908	
06	690 N	383	-0-	-307	-0-	156	1	107	2	N	109	359 1	142
07	713 N	408	-0-	-305	-0-	120	9	175	9	N	159		301
08	713 N	528	-0-	-185	-0-	233	2	358	9	N	325	358 1	268
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	170	2	160	2	N	346	363 1	251
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1						311
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	381	9	119	2	N	385	360 1	336
						372	1						
						468	9						
						360	1						
						424	9						

CARLANDER (RED CAVE)				15668	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
TRUMBELL				WELL #:	2	RRCID ->	136540	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1799 - 1882	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)				15885	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
EQV OPERATING LLC				101634									
KILLEBREW				WELL #:	1	RRCID ->	061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8536 - 8554	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

KING OPERATING CORPORATION				465296									
MORRISON				WELL #:	1212	RRCID ->	077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8618 - 8640	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		23
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		23
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-		23
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		23
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-		23
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	980	2			N	-0-		23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
KILLEBREW C.				WELL #:	2	RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8699 - 8709	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11177 - 11181					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-				37
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	N	5				42
08	1581 N	1044	-0-	-537	-0-	1043	2	1	9	N	1				43
09	1530 X	984	-0-	-546	-0-	984	2			N	-0-				43
10	1581 X	995	-0-	-586	-0-	989	2	6	9	N	5				48
11	1530 X	780	-0-	-750	-0-	779	2	1	9	N	1				49

BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10994 - 10999					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10790 - 10800					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SANTA FE		760218													
PITTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 104915		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11228 - 11238					
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-

CATOR (KATHRYN)		16393 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
PITTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021815		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5258 - 5312					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CECILIA (MARMATON)		16526 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
RIFFE		WELL #: 2		RRCID -> 125825		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5588 - 5622					
06	2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
07	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-				-0-
08	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
09	3721 R	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-				-0-
10	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
11	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-				-0-

CECILIA (MARMATON)		//CONT.//		16526 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WELLS A		WELL #:		2	RRCID ->	294949	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	2534 - 2568
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
ATLAS OPERATING LLC				036587								
SEIBER, HATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7535 - 7565
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			26
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			26
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			26
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			26
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			26
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675			CNTY: SHERMAN					
BROWN, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7540 - 7879
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296			CNTY: SHERMAN					
COOK, A. F.		WELL #:		1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7501 - 7515
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	2	99 9	N	90		90
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		90
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		90
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		90
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		90
11	990 N	603	-0-	-387	-0-	603	2		N	-0-		90

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: SHERMAN					
PULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7249 - 7577
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24 2	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26 2	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26 2	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26 2	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26 2	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25 2	N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	30	1	1258	2	N	-0-	107
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	-0-	107
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	2	N	-0-	107
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	N	-0-	107
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	53	160
						58	9					
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	-0-	160

CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-	108
07	992 N	983	-0-	-9	-0-	31	1	952	2	N	-0-	108
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	-0-	108
09	930 N	703	-0-	-227	-0-	30	1	673	2	N	-0-	108
10	992 N	784	-0-	-208	-0-	31	1	714	2	N	35	143
						39	9					
11	960 N	679	-0-	-281	-0-	30	1	649	2	N	-0-	143

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-	198
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	2	200
						2	9					
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	8	208
						9	9					
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-	208
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	7	215
						8	9					
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	11	178 1 48
						12	9					

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454
06	540 N	458	-0-	-82 B	-0-	458	2		N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2		N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2		N	-0-	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	2		N	-0-	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CHUNN (NOVI LIME) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		//CONT.//	18140 800 875461	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER			18260 300 016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13130 - 13140			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2		N	-0-			47
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			47
08		930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		N	-0-			47
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			47
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			47
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			47

MMGL TXPH, LLC NEECE			101619											
		WELL #:	1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12929 - 12994			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1			875461											
		WELL #:	1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13178 - 13262			
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-				110
07		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-				110
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) EQV OPERATING LLC JACKSON TRUST			18260 500 101634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	1	RRCID ->	254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.	13022 - 13027			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT				-0-

CROWN PETROLEUM CORP. MEEK, THOMAS			191541											
		WELL #:	7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	13943 - 14019			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC KIM		18600 250 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-		52
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		52
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		52
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		52
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		52
11	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2		N	-0-		52

KIM		WELL #: 2		RRCID -> 150463		COMPL. DATE 07/05/1994			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710			
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		49
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-		49
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-		49
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		N	-0-		49
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		49
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2		N	-0-		49

KIM		WELL #: 3		RRCID -> 152093		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778			
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2		N	-0-		9
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		9
08	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-		9
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-		9
10	837 N	498	-0-	-339	-0-	498	2		N	-0-		9
11	780 N	473	-0-	-307	-0-	473	2		N	-0-		9

BE ANADARKO II, LLC KIM C3		100676		RRCID -> 277438		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358			
06	10830 X	10621	-0-	-209	-0-	10518	3	103 9	N	94		154
07	11191 X	10955	-0-	-236	-0-	10844	3	111 9	N	101	180 1	75
08	11470 X	11434	-0-	-36	-0-	11358	3	76 9	N	69		144
09	11100 X	11091	-0-	-9	-0-	11077	3	14 9	N	13		157
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11676	2	196 9	N	178	178 1	157
11	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2		N	-0-		157

KIM		WELL #: 7079H		RRCID -> 291574		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079			
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9460	3	99 9	N	90		248
07	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9849	3	177 9	N	161	232 1	177
08	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9773	3	108 9	N	98		275
09	9270 X	9250	-0-	-20	-0-	8812	3	438 9	N	398	378 1	295
10	9579 X	9143	-0-	-436	-0-	8936	2	207 9	N	188	188 1	295
11	9270 X	8812	-0-	-458	-0-	8812	2		N	-0-		295

PRESIDIO PETROLEUM LLC MARTIN TRUST A		676084		RRCID -> 123805		COMPL. DATE 07/09/1986			TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MARTIN TRUST A1092		WELL #:		1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070	-	9120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	590	2	46	9	N	42	42	1		18
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1				19
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				19
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				19
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4				23
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	674	2	11	9	N	10				33

MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691	-	9020	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899	-	9266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN TRUST B		WELL #:		2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977	-	9338	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022	-	9531	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

MARTIN TRUST C		WELL #:		3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9348	-	9378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

MARTIN-CLARK		WELL #:		3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8976	-	9320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	261	1	1307	2	N	54	181	1	45
07	899 N	721	-0-	-178	-0-	715	2	6	9	N	5			50
08	899 N	707	-0-	-192	-0-	704	2	3	9	N	3			53
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	771	2	10	9	N	9			62
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10			72
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	N	13			85

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

06	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1835	2	19	9	N	17			190
07	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	1811	2	13	9	N	12	174	1	28
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19			47
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1840	2	23	9	N	21			68
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1890	2	24	9	N	22			90
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1918	2	25	9	N	23			113

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			106
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			106
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-			106
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-			106
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			106
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	85	1	22

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	281	1	1592	2	N	-0-			82
07	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-			82
08	2077 N	1695	-0-	-382	-0-	1695	2			N	-0-			82
09	1860 N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-			82
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			82
11	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			N	-0-			82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	3853	2	24	9	N	22			72
07	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	-0-	2831	2	20	9	N	18			90
08	3472 X	1882	-0-	-1590	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5			95
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	2	14	9	N	13			108
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	2	26	9	N	24			132
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2	20	9	N	18			150

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722						
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25			68
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	48	9	N	44			112
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	45	9	N	41			153
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	-0-	1611	2	28	9	N	25			178
10	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	-0-	1600	2	25	9	N	23			201
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	-0-	1514	2	20	9	N	18			219

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020						
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7			82
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16			98
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	130	9	N	118	187	1	29
09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7			36
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7			43
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11			54

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396						
06	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	-0-	162	1	3070	2	N	14			82
							15	9							
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3989	2	N	18			100
							20	9							
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	4184	2	N	15			115
							17	9							
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3853	2	N	18			133
							20	9							
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4113	2	N	24			157
							26	9							
11	4230 X	3719	-0-	-511	-0-	-0-	157	1	3528	2	N	31			188
							34	9							

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)			//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084										
MONADNOCK 80			WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		8550 X	8439	-0-	-111	-0-	324 1	7962 2	N	139	173 1		91
							153 9						
07		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	335 1	8536 2	N	102			193
							112 9						
08		8835 X	8143	-0-	-692	-0-	335 1	7686 2	N	111	170 1		134
							122 9						
09		8430 X	7317	-0-	-1113	-0-	324 1	6890 2	N	94	182 1		46
							103 9						
10		8990 X	4962	-0-	-4028	-0-	193 1	4716 2	N	48			94
							53 9						
11		8700 X	7905	-0-	-795	-0-	324 1	7462 2	N	108	110 1		92
							119 9						

CHARLES D. CLARK 1H			WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484			

06		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	324 1	8437 2	N	205	185 1		198
							226 9						
07		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	330 1	9517 2	N	180	183 1		195
							198 9						
08		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	327 1	8620 2	N	144	169 1		170
							158 9						
09		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	324 1	8693 2	N	181	189 1		162
							199 9						
10		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	335 1	8690 2	N	187	191 1		158
							206 9						
11		8820 X	7613	-0-	-1207	-0-	324 1	7113 2	N	160			318
							176 9						

MARTIN TRUST			WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602			

06		9570 X	8331	-0-	-1239	-0-	294 1	7839 2	N	180	185 1		104
							198 9						
07		9920 X	3264	-0-	-6656	-0-	133 1	3131 2	N	-0-			104
08		9920 X	9866	-0-	-54	-0-	286 1	9488 2	N	84			188
							92 9						
09		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	324 1	9215 2	N	84			272
							92 9						
10		9920 X	9658	-0-	-262	-0-	324 1	9235 2	N	90	184 1		178
							99 9						
11		9540 X	8827	-0-	-713	-0-	324 1	8386 2	N	106			284
							117 9						

MILLS TRACT			WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403			

06		2340 N	1496	-0-	-844	-0-	1485 2	11 9	N	10			121
07		3100 N	3383	-0-	283	283	3297 2	86 9	N	78			199
08		2718 N	2435	-0-	-283	-0-	2371 2	64 9	N	58	181 1		76
09		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2765 2	110 9	N	100			176
10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2970 2	106 9	N	96	156 1		116
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2287 2	77 9	N	70			186

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CLARK		WELL #:		2H		RRCID -> 279056		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	162 1	3649 2	N		25			68
							28 9							
07		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	167 1	3754 2	N		36			104
							40 9							
08		3937 X	3279	-0-	-658	-0-	164 1	3094 2	N		19			123
							21 9							
09		3840 X	3233	-0-	-607	-0-	162 1	3046 2	N		23			146
							25 9							
10		3968 X	3323	-0-	-645	-0-	150 1	3147 2	N		24			170
							26 9							
11		3840 X	3489	-0-	-351	-0-	167 1	3277 2	N		41			211
							45 9							

CLARK		WELL #:		1H		RRCID -> 280000		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365			
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3785 2	74 9	N		67			147
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3458 2	48 9	N		44	165 1		26
08		3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3345 2	54 9	N		49			75
09		3870 X	3349	-0-	-521	-0-	3286 2	63 9	N		57			132
10		3999 X	3183	-0-	-816	-0-	3132 2	51 9	N		46			178
11		3870 X	3359	-0-	-511	-0-	3304 2	55 9	N		50	198 1		30

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1		RRCID -> 180250		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD					
ATLAS OPERATING LLC		036587												
BLODGETT, C. RALPH		WELL #:		2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
ROBINSON		WELL #:		2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058			
06		1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648 3		N	-0-			123
07		1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1847 3	13 9	N	12			135
08		1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526 3		N	-0-			135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1399 3	14 9	N	13			148
*10		2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2030 3	19 9	N	17			165
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-			N	NO RPT			165

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716 - 6728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720 - 6730				
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
THORSON				WELL #: 1027	RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684 - 6702				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
ATLAS OPERATING LLC				036587								
ALEXANDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580 - 6583				
06	2070 N	546	-0-	-1524	-0-	546	2			N	-0-	24
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-	24
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	24
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-	24
10	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-	24
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-	24

B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
BLACKSTONE 31				WELL #: 1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466 - 6486				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				106 1	N	-0-	-0-

ELLIS 17				WELL #: 2H	RRCID -> 241687	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6950 - 8883				
06	2700 X	391	-0-	-2309	-0-	388	2	3 9		N	3	131
07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3039	2	3 9		N	3	134
08	2356 X	2032	-0-	-324	-0-	2032	1			N	-0-	134
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	1			N	-0-	134
10	2790 N	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-	134
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-	134

 CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
 VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	69	-0-	-21	-0-		69	2	N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-		69	1	N	2	9		2
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		61	1	N	2	9		4
10		93 N	83	-0-	-10	-0-		81	2	N	2	9		6
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-		6 1	-0-

 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

06		2010 N	793	-0-	-1217	-0-		1	1	N	-0-			110
07		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-		1	1	N	72			182
								79	9					
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1	1	N	9			191
								10	9					
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			191
10		2108 N	1917	-0-	-191	-0-		1	1	N	-0-			191
11		1710 N	1068	-0-	-642	-0-		1	1	N	-0-			191

 CLIFFSIDE 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC 102360
 BIVINS 22 WELL #: A 2 RRCID -> 297858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BIVINS 22 WELL #: A 4 RRCID -> 297859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BIVINS 26 WELL #: A 5 RRCID -> 297860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BIVINS 26 WELL #: A 6 RRCID -> 297861 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIFFSIDE		//CONT.//		18963 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER		
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC		//CONT.//		102360					
BIVINS 26		WELL #: A 7		RRCID -> 297862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 28		WELL #: B 2		RRCID -> 297863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 27		WELL #: A 3		RRCID -> 297864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 23		WELL #: A 4		RRCID -> 297865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 25		WELL #: A 5		RRCID -> 297866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 28		WELL #: A 8		RRCID -> 297867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 3		WELL #: A 10		RRCID -> 297901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLIFFSIDE															
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC															
BUSH 25															
//CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER															
//CONT.// 102360															
WELL #: A 7 RRCID -> 297902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS 2															
WELL #: A 9 RRCID -> 297903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS 2															
WELL #: A 11 RRCID -> 297904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS 26															
WELL #: A 13 RRCID -> 297905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS 22															
WELL #: A 14 RRCID -> 297906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS 22															
WELL #: A 15 RRCID -> 297907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS 28															
WELL #: B 1 RRCID -> 297908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLIFFSIDE													
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC		//CONT.//		18963 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER				
BUSH 25		//CONT.//		102360	WELL #: A 9		RRCID -> 297910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUSH 21				WELL #: A 11	RRCID -> 297911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FUQUA 18				WELL #: A 3	RRCID -> 297912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FUQUA 18				WELL #: A 1	RRCID -> 297913	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	WELL #: 1		RRCID -> 119368	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 11472	PERF.10822	- 10838		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	WELL #: 1273		RRCID -> 181860	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10146		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
JONES -25-				WELL #: 4062	RRCID -> 114636	COMPL. DATE 10/31/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10258	- 10264					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EMPORIA -29-				WELL #: 483	RRCID -> 101661	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10300	- 10306					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-			-0-
07	1032 N	50	-0-	-982	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-

EMPORIA -29-				WELL #: 4832	RRCID -> 114638	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10292	- 10305					
06	DLQ G-10	27	-0-	27	683	27	2			Y	-0-			-0-
07	753 N	70	-0-	-683	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)				19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
LOCKHART -33-				WELL #: 481	RRCID -> 097687	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11221	- 11229					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DORSEY 185				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A						
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-

DORSEY 185				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-			-0-

WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854					
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	N	16			48
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5372	2	28	9	N	25			73
08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5282	2	13	9	N	12			85
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5165	2	6	9	N	5			90
10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4974	2	6	9	N	5			95
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5187	2	8	9	N	7			102

WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792					
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			-0-

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758					
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			32
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3			35
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			35
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			35
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			35
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			35

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11132 - 11244

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

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

06	921 R	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2	N	-0-			-0-
07	779 R	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
08	624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2	N	-0-			-0-
10	857 R	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-			-0-
11	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			97
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			97
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			97
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			97
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-

PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-		226
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	241 1	567 2		N	-0-		226
08	775 N	415	-0-	-360	-0-	415 2			N	-0-		226
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	282 1	632 2		N	-0-		226
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	299 1	677 2		N	-0-		226
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		226

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		214
07	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	131	127 1		N	-0-		214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131			N	-0-		214
09	14B DENY	202	-0-	202	-0-	333	202 1		N	-0-		214
10	333 X	-0-	-0-	-333	-0-				N	-0-		214
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		450
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-		450
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		450
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-		450
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-		450
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		450

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC				342392								
LEONA 6A		WELL #:		1	RRCID ->	293428	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10911 - 10959
06	540 X	120	-0-	-420	-0-	109 2	11 9	N	10			65
07	434 X	93	-0-	-341	-0-	93 2		N	-0-	20 1		45
08	434 X	128	-0-	-306	-0-	128 2		N	-0-			45
09	420 X	75	-0-	-345	-0-	72 2	3 9	N	3			48
10	155 X	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-			48
11	120 X	59	-0-	-61	-0-	59 2		N	-0-			48

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 - 10186
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 - 10135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	3582 - 3594
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			354
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	48 1	59 2	N	-0-			354
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-			354
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			354
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	61 1	68 2	N	-0-			354
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			354

CRAIG RANCH (MORROW)			21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
COURSON OIL & GAS, INC.			182785														
THOMAS			WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6705 - 6740						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS			WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6709 - 6727						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6691 - 6708						
CRAIG			WELL #: 2080														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG			WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6660 - 6672						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6689 - 6710						
CRAIG			WELL #: 8001														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H-			WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686						
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					128
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					128
08		1116 N	827	-0-	-289	-0-	827	2			N	-0-					128
09		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					128
10		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					128
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					128

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767							
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-		-0-				-0-
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	Y	-0-		-0-				-0-
08	2666 N	1112	-0-	-1554	-0-	1112	2	Y	-0-		-0-				-0-
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-		-0-				-0-
10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	Y	-0-		-0-				-0-
11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	Y	-0-		-0-				-0-

CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715							
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-				79
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-				79
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2	Y	-0-		-0-				79
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-				79
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-		-0-				79
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-		-0-				79

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715							
06	900 N	685	-0-	-215	-0-	685	2	N	-0-		-0-				52
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2	N	-0-		-0-				52
08	1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2	N	-0-		-0-				52
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-				52
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		-0-				52
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		-0-				52

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				52

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	29
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	29
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-	29
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	29
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	29
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690												

06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-	28
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	28
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-	28
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-	28
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	28
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629												

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666												

06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	55
07		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-	55
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-	55
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	55
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	55
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-			-0-
07		2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2166 3	N	-0-			-0-
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-			-0-
09		2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061 3	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
MILLS, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLS, R. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #: 4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218				
06		2130 N	2105	-0-	-25	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
09		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
10		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
11		2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1954 3	N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		101619											
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8665 - 9218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	115 1	2879 2	N	37	174 1	98	
							41 9						
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	129 1	3338 2	N	39		137	
							43 9						
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	95 1	3178 2	N	46		183	
							51 9						
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3091 2	35 9	N	32		215	
10		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9	N	21	182 1	54	
*11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2981 2	54 9	N	49		103	

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8606 - 8686	
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	59 1	344 2	N	-0-	-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	64 1	370 2	N	-0-	-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	39 1	381 2	N	-0-	-0-
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		N	-0-	-0-
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-	-0-
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619									
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH		6422 PERF. 4133 - 4165	
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 3801 - 3836	
FLOWERS		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024											

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH		4300 PERF. N/A	
MARTIN TRUST		WELL #: 2072									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		101619										
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228				
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-			-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	1108	-0-	-1202	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
10	2387 X	861	-0-	-1526	-0-	861 2		N	-0-			-0-
11	2310 X	23	-0-	-2287	-0-	23 2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860				
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2		N	-0-			-0-
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		N	-0-			-0-
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FLOWERS		WELL #: 1078		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMBERLAND (MORROW)		22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
CLUCK -D-		WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			26

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
FILES				WELL #:	8	RRCID ->	181067	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			195
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-			195
08	899 N	521	-0-	-378	-0-	521 2			N	-0-			195
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			195
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-			195
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-			195

WILLIAMS B				WELL #:	4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2			N	-0-			-0-
08	1178 N	600	-0-	-578	-0-	600 2			N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-			-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
CJD DISPOSALS, LLC				120600									
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785			CNTY: SHERMAN						
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	54 1	659 2		N	-0-			40
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	60 1	796 2		N	-0-			40
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	62 1	855 2		N	-0-			40
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	60 1	824 2		N	-0-			40
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2		N	-0-			40
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	60 1	800 2		N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652			CNTY: SHERMAN						
BRILLHART				WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328

MARVIN				WELL #:	201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300
06	5070 X	1363	-0-	-3707	-0-	1352 2	11 9		N	10			83
07	2728 X	2098	-0-	-630	-0-	2084 2	14 9		N	13			96
08	1116 X	296	-0-	-820	-0-	290 2	6 9		N	5			101
09	1350 X	376	-0-	-974	-0-	366 2	10 9		N	9			110
10	2108 X	610	-0-	-1498	-0-	601 2	9 9		N	8			118
11	2040 X	1151	-0-	-889	-0-	1138 2	13 9		N	12			130

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8174 - 8181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB		
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353 PERF. 8090 - 8174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610						
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425 PERF. 9192 - 9211
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
SPIVEY		WELL #:		1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4770 - 4778
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
07	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	2915 3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2677 3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: LIPSCOMB		
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4772 - 4782
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 7622 - 7634
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	286	1	6844	2	N	-0-	74
07		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	296	1	7198	2	N	-0-	74
08		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	289	1	7073	2	N	-0-	74
09		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	288	1	6868	2	N	-0-	74
10		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	297	1	6998	2	N	-0-	74
11		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	291	1	6755	2	N	-0-	74

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

06	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	827	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	578	-0-	578	1405	578	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	637	-0-	637	2042	637	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2042	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		2200 N	839	-0-	-1361	681	839	2		Y	-0-	-0-
11		1527 N	846	-0-	-681	-0-	846	2		Y	-0-	-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			85
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			85
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			85
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			85
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			85
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			117
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			117
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-			117
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3		N	-0-			117
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			117
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			117

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021													

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

06	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	1597	-0-	-2453	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					25
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					25
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					34
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					34
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					34
09	750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-					34
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					34
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					34

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

DARROUZETT (ST. LOUIS)				23173 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198			
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-				145
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-				145
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				145
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-				145
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				145
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-				145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)				23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)				23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9854 - 9860			
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-				27
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-				27
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-				27
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-				27
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-				27
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-				27

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10851 - 10918			
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-				-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2490 X	1043	-0-	-1447	-0-	112	1	918	2	N	12	57
						13	9					
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	380	1	3394	2	N	34	91
						37	9					
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	401	1	3541	2	N	42	133
						46	9					
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3317	2	N	43	176
						47	9					
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	388	1	3286	2	N	26	28
						29	9			174	1	
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	357	1	3032	2	N	60	88
						66	9					

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

06	1830 N	1714	-0-	-116	-0-	187	1	1527	2	N	-0-	-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	251	1	2242	2	N	-0-	-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	240	1	2123	2	N	-0-	-0-
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	235	1	2064	2	N	-0-	-0-
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	N	-0-	-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	241	1	2048	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
07	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-	-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-	-0-
09	630 N	95	-0-	-535	-0-	95	2			N	-0-	-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-	-0-
11	630 N	66	-0-	-564	-0-	66	2			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
 HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)			24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
ARCHER			WELL #: 1		RRCID -> 127388		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6712 - 6724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ARCHER -C-			WELL #: 1		RRCID -> 127389		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6706 - 6751	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)			26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
KIRMSE, J.			WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776	

06	3393 X		3393	-0-	-0-	-0-	3365	3	28	9	N	132
07	2759 X		2418	-0-	-341	-0-	2418	3			N	132
08	2893 X		2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	132
09	2761 X		2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	N	135
*10	3799 X		3799	-0-	-0-	-0-	3797	3	2	9	N	137
11	2670 X	NO RPT		-0-	-2670	-0-					N	137

COURSON OIL & GAS, INC.			182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LEATHERMAN			WELL #: 1748		RRCID -> 080142		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6937 - 8493	

06	571 N		571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	2
07	616 N		616	-0-	-0-	-0-	62	1	551	2	N	5
							3	9				
08	629 N		629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	7
							2	9				
09	592 N		592	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	8
							1	9				
10	691 N		691	-0-	-0-	-0-	60	1	631	2	N	8
11	632 N		632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	8

FIRST NATIONAL TRUST			WELL #: 1571		RRCID -> 083693		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6939 - 6970	

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-			85
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-			85
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	N	-0-			85
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-			85
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1444	2	N	2			87
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-			87

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-			80
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	N	-0-			80
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-			80
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	944	2	N	-0-			80
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-			80
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-			80

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	17			149
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	59	186	1	22
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9	834	2	N	12			34
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	756	2	N	15			49
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	N	18			67
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	868	2	N	17			84

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

06	990 N	819	-0-	-171	-0-	-0-	94	1	723	2	N	2			152
07	961 N	816	-0-	-145	-0-	-0-	2	9	719	2	N	-0-			152
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	N	-0-			152
09	810 N	458	-0-	-352	-0-	-0-	94	1	364	2	N	-0-			152
10	806 N	462	-0-	-344	-0-	-0-	97	1	365	2	N	-0-			152
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	820	2	N	3			155

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	2			62
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	10			72
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	464	2	N	5			77
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	10			87
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	457	2	N	7			94
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	8			102

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MARMATON) //CONT.// 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	229	-0-	-11	-0-	60	1	169	2	N	-0-	37
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	60	1	129	2	N	-0-	37
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	50	1	148	2	N	-0-	37
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	2	N	-0-	37
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	N	-0-	37
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	-0-	37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

06	1410 N	1279	-0-	-131	-0-	88	1	1190	2	N	1	186	1	2
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1	9	97	1	N	5			7
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	6	9	97	1	N	16			23
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	18	9	92	1	N	10			33
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	11	9	93	1	N	7			40
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	8	9	91	1	N	7			47
						8	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	-	8580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	-	8668				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	-	8310				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	-	8772				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	-	8839				
06	1020 N	775	-0-	-245	-0-	75 1	700 2	N			-0-			25
07	992 N	560	-0-	-432	-0-	78 1	482 2	N			-0-			25
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	78 1	879 2	N			-0-			25
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	75 1	753 2	N			-0-			25
10	558 N	78	-0-	-480	-0-	78 1		N			-0-			25
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	75 1	793 2	N			-0-			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	-	8468				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 021858		COMPL. DATE 09/28/1961		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914								
JONES, M. C.		WELL #: 3 L														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021860		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920								
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	149	2	1	9	Y	1				27
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			Y	-0-				27
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	155	2	1	9	Y	1				28
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	151	2	1	9	Y	1				29
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-				29
11	150 N	117	-0-	-33	B	-0-	116	2	1	9	Y	1				30

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 188058		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914								
DODSON		WELL #: 4														
06	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	248 N	139	-0-	-109	B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
08	248 N	117	-0-	-131	B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 021855		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349								
WILSON, D. C.		WELL #: 1746 C														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #:	1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7652 - 7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-

JONES, M. C.				WELL #:	3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7818 - 7840	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186			N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296									
CHUNN				WELL #:	1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7520 - 7726	
06		3030 #	-0-	-0-	-3030		-0-			N	-0-		18
07		3348 #	-0-	-0-	-3348		-0-			N	-0-		18
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
09		3930 #	-0-	-0-	-3930		-0-			N	-0-		18
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #:	4	RRCID ->	109660	COMPL. DATE	05/15/1983	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7860 - 7882	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		22

REMORA OPERATING, LLC				701613									
DODSON				WELL #:	3 L	RRCID ->	098800	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7856 - 7868	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					166
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					166
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					166
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	15	159	1			22
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					22
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-					22

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	78
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	80
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	81
09		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1376	2	1	9	Y	82
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	83
11		1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1296	2	2	9	Y	85

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914												
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	31
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	33
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	35
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	36
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	38
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	40

KING OPERATING CORPORATION 465296												
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900												
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	121
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	121
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	121
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	121
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	121
11		810 N	461	-0-	-349	-0-	461	2			N	121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613												
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638												
06		1140 N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	21
07		1147 N	570	-0-	-577	-0-	570	2			N	21
08		930 N	546	-0-	-384	-0-	546	2			N	21
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	21
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	21
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH III LLC 040209
 HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2				80
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4				84
08		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1199	2	3	9	N	3				87
09		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1100	2	2	9	N	2				89
10		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1182	2	3	9	N	3				92
*11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2				94

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	N	13		245
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	14	9	1070	2	N	3	191 1	57
08	1147 N	251	-0-	-896	-0-	3	9	154	2	N	-0-		57
09	1230 N	94	-0-	-1136	-0-	97	1			N	-0-		57
10	1178 N	97	-0-	-1081	-0-	94	1			N	-0-		57
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	97	1			N	-0-		57
						94	1			N	-0-		57

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-		119
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-		119
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-		119
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-		119
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-		119
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	8	1	60	2	N	-0-		119

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
06	2400 N	1081	-0-	-1319	-0-	1081	2			N	-0-		42
07	2480 N	1507	-0-	-973	-0-	1507	2			N	-0-		42
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-		42
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-		42
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-		42
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-		42

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PARNELL 475		WELL #: 9		RRCID -> 230241		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8437 - 8597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
COURSON		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7187 - 7218	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COURSON		WELL #: 2		RRCID -> 199250		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7178 - 7206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592		PERF. N/A	
06	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 3	N	-0-		163
07	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3	N	-0-		163
08	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834 3	N	-0-		163
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	641	-0-	-49	B	-0-	641 3	N	-0-		163
*10	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3	N	-0-		163
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-		N	NO RPT		163
DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH II LLC		040205									
LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4358 - 4880	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
MMGL TXPH, LLC		101619		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAXWELL UNIT		WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	42	-0-	42		42	42 2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	85	-0-	85		127	85 2	Y	-0-		-0-
*11	291 X	164	-0-	-127		-0-	164 2	Y	-0-		-0-

 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	N	-0-					-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-

 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461		WELL #: 4		RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11538 - 14000	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2		N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
ELLIS (MORROW, UPPER)		28505		500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260				WELL #: 2		RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8005 - 8014	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
ELLIS RANCH (ATOKA)		28506		002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903				WELL #: 1		RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 - 8336	
06	1860 N	1392	-0-	-468	-0-		93	1	1299	2	N	-0-				57
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		173	1	1892	2	N	13				70
							14	9								
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		167	1	1774	2	N	3				73
							3	9								
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		134	1	1444	2	N	-0-				73
10	2077 N	1082	-0-	-995	-0-		44	1	1038	2	N	-0-				73
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		165	1	2039	2	N	-0-				73
ROOTS E		WELL #: 6		RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 - 8176					
06	210 N	201	-0-	-9	-0-		201	2		N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-		208	2		N	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-		208	2		N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-		202	2		N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-		203	2		N	-0-					-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-		163	2		N	-0-					-0-
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8125 - 8250					
06	14B2 EXT	218	-0-	218	218		218	2		N	-0-					170
07	14B2 EXT	258	-0-	258	476		258	2		N	-0-					170
08	14B2 EXT	198	-0-	198	674		198	2		N	-0-					170
09	811 X	137	-0-	-674	-0-		137	2		N	-0-					170
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-					170
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-					170
ROOTS E		WELL #: 3		RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8101 - 8228					
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-					63
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-		423	2	21	9	N	19				82
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-		423	2	3	9	N	3				85
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-					85
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-		412	2	9	9	N	8				93
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-		331	2		N	-0-					93

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			160
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			160
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			160
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			160
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			160
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			160

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #:		2	RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:		1	RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196			
HERNDON, EDNA J. "C"															
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-			33
07		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-			33
08		868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-			33
09		840 N	463	-0-	-377	-0-	428	2	35	9	N	32			65
10		806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-			65
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			65

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				WELL #:		1	RRCID -> 021908		COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000			
COURSON OIL & GAS, INC.															
LINA -AH-															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH				WELL #:		1575-L	RRCID -> 144163		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L.				WELL #:		1	RRCID -> 021928		COMPL. DATE 03/20/1963			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032			
GHEEN, ROY H., JR.															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
HARDY SWD				WELL #: 3049	RRCID -> 281675	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 3400	-		4000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7011	-		7037	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7024	-		7065
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	60 1	502 2	N	105	178	1	189
						116 9						
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	356 2	N	78	178	1	89
						86 9						
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	62 1	469 2	N	86			175
						95 9						
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	60 1	386 2	N	72			247
						79 9						
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	62 1	327 2	N	33	180	1	100
						36 9						
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	60 1	384 2	N	61			161
						67 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ELLIS CARL -E-				WELL #: 2742	RRCID -> 053227	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 6922	-		8947	
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-			135
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1968 3		N	-0-			135
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003 3		N	-0-			135
09	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697 3		N	-0-			135
10	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	1660 3		N	-0-			135
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			135

REMORA OPERATING, LLC				701613	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220	-		7256	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			82
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			82
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			82
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			82
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			82
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6876				
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340 #	2176	-0-	-164	-0-	2176	3			N	-0-			217
07	2418 #	2189	-0-	-229	-0-	2189	3			N	-0-			217
08	2356 #	2012	-0-	-344	-0-	1824	3	188	9	N	171	188	1	200
09	2220 #	1385	-0-	-835	-0-	1385	3			N	-0-			200
10	2294 #	1534	-0-	-760	-0-	1534	3			N	-0-			200
11	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			200

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HAIDER OPERATING, LLC		342767		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5628 - 5638				
LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5628 - 5638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5640 - 5662				
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5640 - 5662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	983	-0-	983	983	983	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	983					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8876 - 8918				
LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8876 - 8918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8800 - 8820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	2	N	-0-			-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	62	1	252	2	N	-0-			-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	60	1	262	2	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8766 - 8810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	132	-0-	-288	-0-	48	1	84	2	N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-			-0-
10	589 N	144	-0-	-445	-0-	60	1	84	2	N	-0-			-0-
11	450 N	104	-0-	-346	-0-	40	1	64	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9282 - 9313
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	359	-0-	-121	-0-		359 2		N	-0-			-0-
07	465 N	352	-0-	-113	-0-		352 2		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-		387 2		N	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-		331 2		N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-		331 2		N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-		328 2		N	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			84
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
KING OPERATING CORPORATION				465296									
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 2		N	-0-			62
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2		N	-0-			62
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 2		N	-0-			62
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052 2		N	-0-			62
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-			62
11	1200 N	921	-0-	-279	-0-		921 2		N	-0-			62
MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8881 - 8919
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1213		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1213		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1213		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1213		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1213		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1213		N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906 - 8922
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422 3		N	-0-			140
07	1736 N	1433	-0-	-303	-0-		1433 3		N	-0-			140
08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-		1456 3		N	-0-			140
09	1410 N	1361	-0-	-49	-0-		1361 3		N	-0-			140
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1402 3	63 9	N	57			197
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			197
MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8964 - 8973
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3	N	-0-		27
07	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	3	N	-0-		27
08	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3	N	-0-		27
09	13410 X	12295	-0-	-1115	-0-	12222	3	N	66	73 9	93
10	13857 X	13368	-0-	-489	-0-	13360	3	N	7	8 9	100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8944			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 1		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075	
JINES, J. W.											
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	18	9 1	220
07	1085 N	708	-0-	-377	-0-	699	3	N	8		228
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	3	N	6		234
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	4		238
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	8		246
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		246

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265	
TREGELLAS, W. T.											
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		1789
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		1789
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		1789
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		1789
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		1789
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		1789

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) EQV OPERATING LLC COURSON 488			28506 608 101634		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
			WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	3270	2042 1	1208 3	N	18			141
07	DLQ	G-10	3300	-0-	3300	6570	1896 1	1387 3	N	15			156
08	DLQ	G-10	3337	-0-	3337	9907	1891 1	1432 3	N	13			169
09	DLQ	G-10	3310	-0-	3310	13217	1812 1	1483 3	N	14			183
10		16916 X	3699	-0-	-13217	-0-	2072 1	1603 3	N	22			205
11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	2286 1	1766 3	N	23			228

COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON -D-			182785 WELL #:		1489			RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705 PERF. 9462 - 9495
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	60 1	4433 2	N	-0-				-0-
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	62 1	4837 2	N	12				12
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	62 1	5453 2	N	13				25
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	60 1	4963 2	N	3				28
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	62 1	5639 2	N	-0-				28
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	60 1	5589 2	N	-0-				28

FAULCONER ENERGY, LLC HERNDON 489			263648 WELL #:		2			RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8980 - 9040
06	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	1663 2	9 9	N	8				38
07	1922 N	1436	-0-	-486	-0-	1432 2	4 9	N	4				42
08	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	100 1	1427 2	N	5				47
09	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	241 1	1400 2	N	-0-				47
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	251 1	1654 2	N	-0-				47
11	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	123 1	1174 2	N	-0-				47

LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, PAUL W.			488260 WELL #:		3			RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9072 - 9100
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-				108
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-				108
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 3		N	-0-				108
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3		N	-0-				108
10	465 N	219	-0-	-246	-0-	219 3		N	-0-				108
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				108

QUANAH PANHANDLE, LLC JOHNSON, B. BIVINS			684575 WELL #:		1 C			RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775 PERF. 9373 - 9056
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9088	- 9094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			21
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			21
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			21
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			21
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	- 9056		
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			90
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 3	N	2	9		92
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-			92
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3	N	-0-			92
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-			92
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-			92

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9261	- 9267		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HANDLEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 021970	COMPL. DATE 03/27/1962	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8701	- 8706		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINA -AH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021973	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8370	- 8394		
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	60 1	1454 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	764	-0-	-352	-0-	50 1	714 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	62 1	1107 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	996	-0-	-504	-0-	60 1	936 2	N	-0-		-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	62 1	1720 2	N	-0-		-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	60 1	1342 2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8326 - 8338	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	653	-0-	-217	-0-	48	1	605	2	N	-0-
07	899 N	731	-0-	-168	-0-	62	1	654	2	N	58
						15	9				72
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	62	1	639	2	N	-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	72
						89	9				17
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	N	17
											17

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8177 - 8228	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8338 - 8346	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8262 - 8276	
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	30	1	1616	2	N	-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2411	2	N	80
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	2	N	80
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	80

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-	97	
07		589 N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	2	N	-0-	97	
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	2	N	-0-	97	
09		570 N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	N	-0-	97	
10		589 N	383	-0-	-206	-0-	21	1	361	2	N	1	98	
							1	9						
11		540 N	254	-0-	-286	-0-	6	1	208	2	N	36	134	
							40	9						

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL														
NJJA OPERATING LLC 100892														
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627														
06		0 N	282	-0-	282	B	-36	280	2	2	9	N	2	120
07		533 N	569	-0-	36	B	-0-	567	2	2	9	N	2	122
08		550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	546	2	4	9	N	4	126
09		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	477	2	2	9	N	2	128
10		558 N	484	-0-	-74	B	-0-	478	2	6	9	N	5	133
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	133

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757														
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573														
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422														
06		0 N	297	-0-	297	B	-523	297	3			N	-0-	-0-
07		0 N	303	-0-	303	B	-220	303	3			N	-0-	-0-
08		248 N	317	-0-	69	B	-151	317	3			N	-0-	-0-
09		159 N	310	-0-	151	B	-0-	310	3			N	-0-	-0-
*10		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430														
06		1350 N	1647	-0-	297	B	-39499	1647	3			N	-0-	-0-
07		1612 N	1683	-0-	71	B	-39428	1683	3			N	-0-	-0-
08		1612 N	1460	-0-	-152	B	-39428	1460	3			N	-0-	-0-
09		1560 N	1691	-0-	131	B	-39297	1691	3			N	-0-	-0-
10		1612 N	465	-0-	-1147	B	-39297	465	3			N	-0-	-0-
11		1410 N	1992	-0-	582	B	-38715	1992	3			N	-0-	-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UPLAND RESOURCES LLC		878931								
SHARE, C. M., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		125
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051 2	8 9 N	7		132
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054 2	4 9 N	4		136
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		136
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		136
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 2	N	-0-		136

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CAPTUREPOINT LLC		130545								
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518		
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	60 1	486 2 N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	62 1	527 2 N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	62 1	516 2 N	-0-		-0-
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	60 1	499 2 N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	32 1	508 2 N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	58 1	476 2 N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
SGP OPERATING LLC 767966												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7772 - 7780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	496 N	53	-0-	-443	-0-	53	3	N	-0-			-0-
08	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
BATON OIL & GAS, LLC 056384 BUZZARD												
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9004 - 9012							
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			69
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			69
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			69
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
ATLAS OPERATING LLC 036587 STUMP, A. F.												
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6510 - 7804							
06	1050 #	646	-0-	-404	-0-	646	2	N	-0-			48
07	930 #	535	-0-	-395	-0-	535	2	N	-0-			48
08	1147 #	541	-0-	-606	-0-	541	2	N	-0-			48
09	1110 #	733	-0-	-377	-0-	733	2	N	-0-			48
10	899 #	808	-0-	-91	-0-	808	2	N	-0-			48
11	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 LAUNE												
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7049 - 7063							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CAPTUREPOINT LLC 130545 WHITE												
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8084 - 8202							
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024												

BUCKHAULTS 30273 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.//		30273 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545								
MESSALL		WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7930 - 7940
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024												

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)				30274 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8646 - 8658
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7773 - 8930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-	55
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-	55
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	769	2	N	-0-	55
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	-0-	55
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-	55
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	-0-	55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)				30274 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
SCHULTZ, BEN F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022044	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8561 - 8591
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	24
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-	24
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	24
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	24
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	24
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)				30274 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LEATHERMAN		WELL #:		106	RRCID ->	186010	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7748 - 7766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-	15
07	620 N	346	-0-	-274	-0-	346	2			N	-0-	15
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	15
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	15
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-	15
11	420 N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-	15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO)				30274 888	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	294367	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	6978 - 7000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	2211	-0-	-789	16329	60	1	2151	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2277	-0-	-823	15506	62	1	2215	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2275	-0-	-825	14681	62	1	2213	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2207	-0-	-793	13888	60	1	2147	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	13052	46	1	2218	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	2211	-0-	-789	12263	58	1	2153	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	60 1	704 2	N	-0-		25
07		837 N	774	-0-	-63	-0-	62 1	712 2	N	-0-		25
08		837 N	764	-0-	-73	-0-	62 1	702 2	N	-0-		25
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	60 1	674 2	N	-0-		25
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	60 1	693 2	N	-0-		25
11		750 N	699	-0-	-51	-0-	34 1	665 2	N	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
06		600 N	542	-0-	-58	-0-	29 1	513 2	N	-0-		65
07		620 N	580	-0-	-40	-0-	31 1	549 2	N	-0-		65
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	31 1	539 2	N	-0-		65
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	N	-0-		65
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-		65
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 2	N	-0-		65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
MORRIS-BATMAN												
600750												
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	60 1	665 2	N	-0-		2
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	62 1	705 2	N	-0-		2
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	62 1	696 2	N	-0-		2
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	60 1	665 2	N	-0-		2
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	62 1	682 2	N	-0-		2
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	34 1	652 2	N	-0-		2

HAWK												
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
06		1620 N	1	-0-	-1619	-0-	1 2		N	-0-		137
07		496 N	339	-0-	-157	-0-	24 1	315 2	N	-0-		137
08		744 N	460	-0-	-284	-0-	40 1	420 2	N	-0-		137
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		137
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	58 1	630 2	N	3		140
							3 9					
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	14 1	462 2	N	-0-		140

QUANAH PANHANDLE, LLC												
HOGHLAND												
684575												
WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-		77
07		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 3		N	-0-		77
08		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282 3		N	-0-		77
09		1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235 3		N	-0-		77
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-		77
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		77

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
06		3780 X	2495	-0-	-1285	-0-	2495 3		Y	-0-		23
07		3906 X	2312	-0-	-1594	-0-	2312 3		Y	-0-		23
08		3906 X	2384	-0-	-1522	-0-	2384 3		Y	-0-		23
09		2760 X	2426	-0-	-334	-0-	2422 3	4 9	Y	4		27
10		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		Y	-0-		27
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		27

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7957 - 8107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-			22
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			22
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3		N	-0-			22
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			22
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			22
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			22

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089		
06	3000 N	1663	-0-	-1337	-0-	1663	3		Y	-0-			47
07	2318 N	1541	-0-	-777	-0-	1541	3		Y	-0-			47
08	1891 N	1589	-0-	-302	-0-	1589	3		Y	-0-			47
09	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1615	3	2 9	Y	-0-			49
10	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3		Y	-0-			49
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			49

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			8
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			8
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-			8
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	3		N	-0-			8
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			8
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			8

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
YEARY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421		
06	2220 N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1434	-0-	-643	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//																	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY																	
HAWK																	
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC																	
FRANTZ, C.J.																	
WELL #: 684575 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)																	
ANCHOR OIL COMPANY																	
ARCHER																	
WELL #: 30279 250 020590 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866																	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	459	2	N	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC																	
ERICKSON																	
WELL #: 056384 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792																	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					142
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	N	-0-	6				148
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					148
*09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

NEW ARCH ENERGY, LLC																	
RICHARDSON																	
WELL #: 100429 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856																	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC.																	
SMITH, LEROY																	
WELL #: 182785 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842																	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	N	-0-					89
07	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-					89
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	-0-	62	1	310	2	N	-0-					89
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-					89
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					89
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	-0-	293	2			N	-0-					89

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//	30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION			465296						
IRVING SISTERS		WELL #:	1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	- 6878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560						
CONLEY "73"		WELL #:	1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
DIAL, ELIZABETH		WELL #:	1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LAUNE		WELL #:	1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						
BUZZARD		WELL #:	1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DODD		WELL #:	1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	2		N	-0-		62
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		62
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		62
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		62
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-		62
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-		62

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-	265
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-	265
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-	265
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-	265
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	-0-	265
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	N	-0-	265

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTUREPOINT LLC				130545								
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//													30279 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560										
BOMHOFF "D"													WELL #: 161	RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8030	-	8040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
06		3420 X	3217	-0-	-203 B	-0-	30 1	3172 2	N		14			216									
							15 9																
07		3379 X	3369	-0-	-10 B	-0-	31 1	3321 2	N		15			231									
							17 9																
08		3379 X	3194	-0-	-185 B	-0-	30 1	3150 2	N		13			244									
							14 9																
09		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	29 1	3575 2	N		15			259									
							17 9																
10		3800 X	3800	-0-	-0- B	-0-	31 1	3757 2	N		11	179 1		91									
							12 9																
11		3270 X	3114	-0-	-156 B	-0-	30 1	3065 2	N		17			108									
							19 9																
SMITH "19"													WELL #: 1	RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7946	-	8052
06		630 N	465	-0-	-165 B	-0-	26 1	437 2	N		2			75									
							2 9																
07		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	27 1	605 2	N		-0-			75									
08		775 N	662	-0-	-113 B	-0-	28 1	634 2	N		-0-			75									
09		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	30 1	917 2	N		-0-			75									
10		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	30 1	1180 2	N		-0-			75									
11		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	30 1	872 2	N		-0-			75									
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)													30293 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC													684575										
NEUFELD, L.H.													WELL #: 1	RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6695	-	6724
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			19									
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)													30293 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
ARCH OIL & GAS, LLC													029272										
LANCE -A-													WELL #: 1	RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552	-	6560
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-									
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-									
FARWELL CREEK (MORROW LOWER)													30349 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
PALO DURO RESOURCES LLC													637389										
BROOKS													WELL #: 1	RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7121	-	7133
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N		-0-			-0-									
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ATHENA ENERGY, INC.		036051											
GRUVER		WELL #:		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018													

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880					
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3	N	-0-			213
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5867	3	N	22	193	1	42
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5823	3	N	8			50
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	N	-0-			50
*10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3	N	-0-			50
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			50

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302					
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			52
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3	N	-0-			52
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	243	3	N	6			58
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			58
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			58
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			58

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298					
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250					
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			170
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	10			180
08	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	1430	3	N	-0-			180
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	16	101	1	95
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	2			97
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			97

GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335					
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
07	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	3	N	-0-			-0-
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3	N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD		BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851		GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7242 - 7296						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303		STAR, TONY WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7244 - 7273						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL		MEWBOURNE OIL COMPANY 562560		ANDREW WELL #: 1		RRCID -> 221197		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10498 - 10542				
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2				32
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7				39
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7				46
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17				63
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	N	9				72
11	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	1086	2	14	9	N	13				85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084		LOCKHART 10 WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10419 - 10627						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL		HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309		SHELL FEE 19 WELL #: 1		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10644 - 10668				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	7			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2024																

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084		M.HODGSON UNIT WELL #: 1053		RRCID -> 200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703		PERF. 9964 - 9982						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SHELL FEE 25				WELL #: 3025		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2	N	-0-		63
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-		63
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-		63
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-		63
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		63

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC				101619							
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 1		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	2	N	-0-		27
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		27
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		27
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		27
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		27
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		27

JONES RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		55
07	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2	N	-0-		55
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24 9 N	22		77
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	2	10 9 N	9		86
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8 9 N	7		93
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2249	2	10 9 N	9		102

JONES RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279	
MCQUIDDY -C-				WELL #: 1							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

MCQUIDDY -F-				WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		105
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		105
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2	N	-0-		105
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2	N	-0-		105
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-		105
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		105

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -H-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-			40
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2	N	-0-			40
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			40
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			40
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			40
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			40

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310			
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13 9	N	12		44
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		44
08	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1286	2	7 9	N	6		50
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-		50
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17 9	N	15		65
11	1260 N	450	-0-	-810	-0-	450	2		N	-0-		65

MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334			
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
11	570 N	364	-0-	-206	-0-	364	2		N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270			
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	330	1	714 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	341	1	736 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	341	1	717 2	N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	330	1	722 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	341	1	736 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	330	1	672 2	N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258			
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2		N	-0-		53
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		53
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-		53
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		53
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		53
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		53

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350			
06	1560 X	1545	-0-	-15	-0-	390	1	1153 2	N	2		37
07	1612 X	1541	-0-	-71	-0-	403	1	1137 2	N	1		38
08	1612 X	1419	-0-	-193	-0-	403	1	1015 2	N	1		39
09	1560 X	1168	-0-	-392	-0-	390	1	778 2	N	-0-		39
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1275 2	N	-0-		39
11	1560 X	1379	-0-	-181	-0-	390	1	989 2	N	-0-		39

FELDMAN (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JONES U															
//CONT.// 30526 375 ASSOCIATED															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2										RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCQUIDDY D										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2										RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288	
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	N	7		75	
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-		75	
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3		78	
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-		78	
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	N	15		93	
11	1230	N	927	-0-	-303	-0-	917	2	10	9	N	9		102	

MCQUIDDY H										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 5										RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	

J-BREX COMPANY										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TEXFEL										RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TEXFEL										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 209										RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490	
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-		48	
07	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			N	-0-		48	
08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-		48	
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-		48	
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-		48	
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-		48	

TEXFEL										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 207										RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A	
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		25	
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		25	
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		25	
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-		25	
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-		25	
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		25	

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID -> 022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 6972 - 7057			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2	N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7386 - 7407			
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-			1
07		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	-0-			1
08		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	N	-0-			1
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-			1
10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-			1
11		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751 PERF. 7044 - 7076			
HUMPHREYS -B-												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		WELL #:		2	RRCID -> 075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11430 - 11460			
BCE-MACH III LLC												
DANIELS												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID -> 079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808 PERF.11432 - 11484			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARGE		WELL #:		1	RRCID -> 087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11348 - 11357			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
WILSON ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 072182	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11548	- 11570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RIO BRAVO				WELL #: 1	RRCID -> 112632	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10820	- 10831		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205						
LOCKHART, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 022066	COMPL. DATE 08/24/1957	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7611	- 7618	
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	58
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	58
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	58
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-	58
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-	58
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-	58

BCE-MACH III LLC				040209		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7684	- 7730	
HODGSON				WELL #: 2041									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HODGSON				WELL #: 2034	RRCID -> 281606	COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7682	- 7732	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BE ANADARKO II, LLC				100676		RRCID -> 281769		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8117	PERF. 8546	- 11739	
AGNES 80				WELL #: 3HT									
06	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-	20 7		179	
07	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2752 2	70 9	N	64	190 1		53	
08	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	2881 2	124 9	N	113	1 8		165	
09	2900 R	2900	-0-	-0-	-0-	2824 2	76 9	N	69	164 1		70	
10	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3065 2	107 9	N	97	2 8		165	
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	94	169 1	1 8	89	

FELDMAN (TONKAWA) BE ANADARKO II, LLC KENYON, MURL 'A'		//CONT.// //CONT.//	30526 750 100676	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-		1138	2	8	9	N	7	4	8			79
11		14B2 EXT	8359	-0-	8359	-0-		7712	2	647	9	N	588	568	1	3	8	96

EQV OPERATING LLC HUMPHREYS, L. H. WELL #: 101634 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC HODGSON, MARGARET WELL #: 676084 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A																		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625																		
06		587 R	587	-0-	-0-	-0-		577	2	10	9	N	9	106	1			21
07		600 R	600	-0-	-0-	-0-		583	2	17	9	N	15					36
08		618 R	618	-0-	-0-	-0-		596	2	22	9	N	20					56
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-		564	2	12	9	N	11					67
10		597 R	597	-0-	-0-	-0-		580	2	17	9	N	15					82
11		606 R	606	-0-	-0-	-0-		606	2			N	-0-					82

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	7546 - 7578	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	88
07	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	N	7	40
08	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4	44
09	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	N	6	50
10	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	50
11	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	50

LOCKHART "B"		WELL #:		405HB	RRCID ->	296216	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7939 - 12067
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10999 - 11002
HODGSON 24												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024												

LOCKHART 57		WELL #:		5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7708 - 7712
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657	
WILSON, RAY													
06	1140 #	601	-0-	-539	-0-	-0-	601	2			N	-0-	174
07	1178 #	634	-0-	-544	-0-	-0-	634	2			N	-0-	174
08	930 #	725	-0-	-205	-0-	-0-	725	2			N	-0-	174
09	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	174
10	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	174
11	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	174

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL		
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931								
DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		180 #	163	-0-	-17	-0-	137 2	26 9	N	24		197
07		398 R	398	-0-	-0-	-0-	362 2	36 9	N	33	192 1	38
08		372 #	343	-0-	-29	-0-	315 2	28 9	N	25		63
09		360 #	353	-0-	-7	-0-	314 2	39 9	N	35		98
10		372 #	301	-0-	-71	-0-	279 2	22 9	N	20		118
11		360 #	348	-0-	-12	-0-	320 2	28 9	N	25		143

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		32
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		32
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		32
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		32
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		32
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		32

HODGSON - 21				WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7095 - 7128
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JONES -R-		WELL #:		2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		55
07		1581 N	670	-0-	-911	-0-	670 2		N	-0-		55
08		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		55
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		55
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1	-0-

JONES -W-				WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7376 - 7910
06		570 N	537	-0-	-33	-0-	537 2		N	-0-		7
07		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-		7
08		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		7
09		540 N	442	-0-	-98	-0-	442 2		N	-0-		7
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-		7
11		540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-		7

J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL		WELL #:		107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8102
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513										
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	77	-0-	-733	-0-	77	2			N	-0-			27
07	837 N	119	-0-	-718	-0-	119	2			N	-0-			27
08	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-			27
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			27
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			27
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002		
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			141
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			141
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-			141
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			141
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			141
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			Y	-0-			141

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560										
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			89
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			89
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	76 1		13
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			13
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			13
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			13

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707		
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8 9	N	7				120
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6 9	N	5				125
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4 9	N	4				129
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				129
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9 9	N	8	124 1			13
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6 9	N	5				18

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						CNTY: LIPSCOMB				
HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8738 - 8768		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
HOEPPNER		WELL #: 3		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC		101634												
BECK UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734						
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	436 1	719 3	N	27				199
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	449 1	729 3	N	30				229
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	442 1	748 3	N	10	191 1			48
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	371 1	721 3	N	4				52
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	172 1	668 3	N	1				53
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	365 1	714 3	N	4				57

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774						
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	488 1	302 3	N	-0-				31
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	535 1	317 3	N	-0-				31
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	636 1	393 3	N	-0-				31
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	592 1	365 3	N	-0-				31
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	673 1	417 3	N	-0-				31
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	673 1	409 3	N	-0-				31

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710						
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	67 1	189 3	N	-0-				95
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65 1	192 3	N	-0-				95
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	50 1	197 3	N	-0-				95
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	45 1	189 3	N	-0-				95
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	58 1	175 3	N	-0-				95
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	43 1	188 3	N	-0-				95

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842						
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	140 1	346 3	N	-0-				-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	148 1	350 3	N	-0-				-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	128 1	365 3	N	-0-				-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-				-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426 1		N	-0-				-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	121 1	343 3	N	-0-				-0-

FOLLETT (MORROW) EQV OPERATING LLC REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 160527	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8668	-	8692			
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	435 1	234 3	N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	555 1	272 3	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	433 1	237 3	N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459 1	267 3	N	-0-			-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	511 1	283 3	N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	441 1	238 3	N	-0-			-0-

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8566	-	8985			
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1219 1	1214 3	N	33			101
						36 9						
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	983 1	1353 3	N	30			131
						33 9						
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	760 1	1249 3	N	19			150
						21 9						
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	650 1	1396 3	N	40			190
						44 9						
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	730 1	1589 3	N	13			203
						14 9						
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	685 1	1243 3	N	-0-	13 1		190

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 8677	-	8698			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	133 1	1307 3	N	36			142
						40 9						

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8736	-	8765			
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	296 1	294 3	N	13			87
						14 9						
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	259 1	357 3	N	5			92
						6 9						
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	237 1	388 3	N	2			94
						2 9						
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	194 1	417 3	N	-0-			94
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	190 1	415 3	N	-0-			94
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	210 1	382 3	N	-0-			94

FINALY RESOURCES LLC HARRELSON		268323 WELL #: 1		RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	-	8835			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-

LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-

ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	- 8732	
06	480 N	174	-0-	-306	-0-	174 2	N	-0-		-0-
07	372 N	98	-0-	-274	-0-	98 2	N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-

ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8606	- 8666	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778	
06	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057 2	N	-0-		23
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		23
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		23
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		23
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		23
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		23

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEIL				WELL #: 2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9262	- 9280	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395	RRCID -> 232371	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8836	- 8940	
SQUIRE				WELL #: 208						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468												
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072												
06	14B2 EXT	23	-0-	23	726	23	2	N	-0-			8
07	14B2 EXT	7	-0-	7	733	7	2	N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			101
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	N	7	8	9	108
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			108
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

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

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
ELMORE		WELL #:		1	RRCID ->	126122	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8708	-	8720	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8678	-	9211	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837	333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
LAUBHAN, MERLIN		WELL #:		5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BCE-MACH II LLC				040205											
PINCKARD		WELL #:		1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7859	-	7990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS															
		WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988	-	8013	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384											
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902	-	7910	
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		168
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		168
08	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-		168
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-		168
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		168
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-		167
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		167
08	186 #	27	-0-	-159	-0-	27	2	N	-0-		167
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-		167
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		167
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6 9	N	5	159
07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2 9	N	2	161
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	161
*09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	161
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	161
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	161

EQV OPERATING LLC 101634
 IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) EQV OPERATING LLC IMKE "A"		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #: 2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	450 #	440	-0-	-10	-0-	98	1	342	3	N	-0-		195		
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	85	1	370	3	N	8		203		
						9	9								
08	465 #	463	-0-	-2	-0-	87	1	366	3	N	9		212		
						10	9								
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	22	194 1	40		
						24	9								
10	465 #	463	-0-	-2	-0-	32	1	431	3	N	-0-		40		
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	78	1	380	3	N	-0-		40		

MOHR				WELL #: 2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7968 - 7988	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	960 #	908	-0-	-52	-0-	158	1	737	3	Y	12	85 1	21		
						13	9								
07	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	195	1	787	3	Y	17		38		
						19	9								
08	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	Y	19		57		
						21	9								
09	990 #	955	-0-	-35	-0-	100	1	837	3	Y	16		73		
						18	9								
10	992 #	942	-0-	-50	-0-	98	1	835	3	Y	8		81		
						9	9								
11	990 #	893	-0-	-97	-0-	151	1	728	3	Y	13		94		
						14	9								

MOHR				WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7993 - 8054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1050 #	983	-0-	-67	-0-	151	1	815	3	Y	15	100 1	44		
						17	9								
07	1085 #	1083	-0-	-2	-0-	211	1	849	3	Y	21		65		
						23	9								
08	1085 #	1013	-0-	-72	-0-	184	1	811	3	Y	16		81		
						18	9								
09	1050 #	1031	-0-	-19	-0-	107	1	903	3	Y	19		100		
						21	9								
10	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	106	1	901	3	Y	10		110		
						11	9								
11	1050 #	968	-0-	-82	-0-	163	1	786	3	Y	17		127		
						19	9								

FX ENERGY OPERATING, LLC PAINE -C-				WELL #: 1		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7857 - 7878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		36		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22		58		

SINER				WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-		96		
07	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2594	3	37 9		N	34		130		
08	248 #	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-		130		
09	840 #	2	-0-	-838	-0-	2	3			N	-0-		130		
10	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-		130		
11	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-		130		

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	990 #	898	-0-	-92	-0-	898 2		N	-0-			50	
07	1023 #	920	-0-	-103	-0-	920 2		N	-0-			50	
08	961 #	923	-0-	-38	-0-	923 2		N	-0-			50	
09	930 #	895	-0-	-35	-0-	895 2		N	-0-			50	
10	961 #	937	-0-	-24	-0-	937 2		N	-0-			50	
11	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			50	

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			24	
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			24	
08	155 #	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-			24	
09	150 #	26	-0-	-124	-0-	26 3		N	-0-			24	
10	155 #	36	-0-	-119	-0-	36 3		N	-0-			24	
11	150 #	24	-0-	-126	-0-	24 3		N	-0-			24	

DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047
06	240 #	161	-0-	-79	-0-	161 3		N	-0-			60	
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118 3		N	-0-			60	
08	217 #	85	-0-	-132	-0-	85 3		N	-0-			60	
09	210 #	78	-0-	-132	-0-	78 3		N	-0-			60	
10	186 #	91	-0-	-95	-0-	91 3		N	-0-			60	
11	150 #	87	-0-	-63	-0-	87 3		N	-0-			60	

REMORA OPERATING, LLC				701613									
ARDREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969
06	420 #	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-			30	
07	434 #	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-			30	
08	434 #	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-			30	
09	390 #	385	-0-	-5	-0-	385 2		N	-0-			30	
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			30	
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			30	

SWENN, NORTHERN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 - 7945
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC FISCHER UNIT		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963		-		8012				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974		-		8015				
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					80
07	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					80
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					80
09	DLQ G-10	466	-0-	466	-0-	466	2			Y	-0-					80
10	DLQ G-10	495	-0-	495	-0-	961	2			Y	-0-					80
11	DLQ G-10	503	-0-	503	-0-	1464	2			Y	-0-					80

WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938		-		7970				
06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					32
07	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					32
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	766	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10	384	-0-	384	-0-	1150	2			Y	-0-					32

WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991		-		8016				
06	240 #	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					117
07	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					117
08	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					117
09	DLQ G-10	224	-0-	224	-0-	224	2			Y	-0-					117
10	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	482	2			Y	-0-					117
11	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	728	2			Y	-0-					117

WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942		-		7985				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984		-		8027				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946		-		7981		
06	810 #	394	-0-	-416	-0-	394	2			Y	-0-					6
07	682 #	394	-0-	-288	-0-	394	2			Y	-0-					6
08	744 #	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	889	-0-	889	-0-	889	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	740	-0-	740	-0-	1629	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	588	-0-	588	-0-	2217	2			Y	-0-					6

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B					CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
MARKLEY, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	246002	COMPL. DATE	06/26/1963	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7978	-	7991
06	210 #	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-			593
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-			593
08	186 #	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-			593
09	DLQ G-10	316	-0-	316	316	222	2	94	9	Y	85			678
10	DLQ G-10	280	-0-	280	596	185	2	95	9	Y	86	175	1	589
11	DLQ G-10	230	-0-	230	826	147	2	83	9	Y	75			664

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
STOUGHTON, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980	-	8010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096	-	7117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482	-	7494
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354	-	10526
06	7500	2530	-0-	-4970	659258	2376	2	154	9	N	140	183	1	275
07	7750	3177	-0-	-4573	654685	2998	2	179	9	N	163			438
08	7750	3249	-0-	-4501	650184	3084	2	165	9	N	150	345	1	243
09	7500	3043	-0-	-4457	645727	2864	2	179	9	N	163			406
10	7750	3103	-0-	-4647	641080	2915	2	188	9	N	171	188	1	389
11	7500	2855	-0-	-4645	636435	2725	2	130	9	N	118	173	1	334

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2024

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
HELFFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			28
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			28
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			28
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			28

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
MARVEL 16		WELL #: 1		RRCID -> 264090		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6420 X	2295	-0-	-4125	-0-	2295	2	N	-0-		136
07	6634 X	3499	-0-	-3135	-0-	3499	2	N	-0-		136
08	6386 X	3946	-0-	-2440	-0-	3946	2	N	-0-		136
09	5670 X	4196	-0-	-1474	-0-	4196	2	N	-0-		136
10	5115 X	3703	-0-	-1412	-0-	3703	2	N	-0-		136
11	3810 X	2820	-0-	-990	-0-	2820	2	N	-0-		136

EQV OPERATING LLC		101634							CNTY: LIPSCOMB		
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #: 1-L		RRCID -> 126310		COMPL. DATE 07/26/1997			TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916		
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-		65
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-		65
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-		65
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	329	1	N	-0-		65
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	384	1	N	7		72
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	407	1	N	1		73

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771							CNTY: LIPSCOMB		
KAKER		WELL #: 1		RRCID -> 295005		COMPL. DATE 04/10/2023			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622		
06	31200 X	24045	-0-	-7155	-0-	15	1	N	-0-		43
07	32395 X	6982	-0-	-25413	-0-	15	1	N	-0-		43
08	32395 X	7526	-0-	-24869	-0-	15	1	N	13		56
09	31350 X	23934	-0-	-7416	-0-	15	1	N	-0-		56
10	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	15	1	N	2		58
11	24060 X	23390	-0-	-670	-0-	15	1	N	2		60

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LEMMMA		WELL #: 2		RRCID -> 154560		COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110		
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
08	1178 N	289	-0-	-889	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	924	-0-	-186	-0-	924	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-

FREE		WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FREE				WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3042 - 3139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		2160 N	1478	-0-	-682	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	533	-0-	-1141	-0-	533 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1305	-0-	-165	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-

LEMMA				WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3088 - 3200
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	1046	-0-	-1775	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2567 2		N	-0-		-0-

LEMMA				WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3009 - 3116
06		2220 N	1518	-0-	-702	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	969	-0-	-643	-0-	969 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1371	-0-	-159	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-

HOLLOMAN				WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LEMMA -B-				WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
RUBY A				WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.//		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218		RUBY B		WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6688 - 6697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		7440 X	1659	-0-	-5781	-0-	1525 2	134 9	N	122	165 1	17			
07		7688 X	2545	-0-	-5143	-0-	2545 2		N	-0-		17			
08		7688 X	1466	-0-	-6222	-0-	1466 2		N	-0-		17			
09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-		17			
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-		17			
11		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2		N	-0-		17			

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		FRITZLEN		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11412 - 11782	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LEWIS		101634		STANLEY		WELL #: 104		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650		PERF.11522 - 11664	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1	-0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
EQV OPERATING LLC		101634		STANLEY		WELL #: 104		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 4516 - 6040	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			

STANLEY		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
STANLEY		101634		STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13740 - 16202	
06	7710 X	7435	-0-	-275	-0-	1772 1	5648 3	N	14			100			
07	7967 X	7701	-0-	-266	-0-	1529 1	6133 3	N	35			135			
08	8215 X	7725	-0-	-490	-0-	1586 1	6117 3	N	20			155			
09	7950 X	7559	-0-	-391	-0-	1739 1	5812 3	N	7			162			
10	7998 X	7771	-0-	-227	-0-	1603 1	6129 3	N	35	178 1		19			
11	7470 X	7318	-0-	-152	-0-	1171 1	6130 3	N	15			34			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
JOLLY 21				WELL #:	RRCID -> 275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: WHEELER		
HIGHWAY 152 SWD				WELL #:	RRCID -> 268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5032 - 5381
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HWY 152 SWD				WELL #:	2	RRCID -> 275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: WHEELER			
FRYE RANCH 10				WELL #:	1010	RRCID -> 211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30

FRYE				WELL #:	3012	RRCID -> 211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039 - 14168
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRYE				WELL #:	1412	RRCID -> 214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11733 - 14888
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					88
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N					97
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-				97
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				97
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				97
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-				97
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12266 - 15105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			27
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-			27
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-			27
09	660 N	473	-0-	-187	-0-	473	2			N	-0-			27
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-			27
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			27

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209 - 14980				
06	1920 N	1780	-0-	-140	-0-	1780	2			N	-0-			87
07	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-			87
08	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1474	2	6	9	N	5			92
09	1770 N	1481	-0-	-289	-0-	1459	2	22	9	N	20			112
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15			127
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			127

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13369 - 15212				
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2349	2	45	9	N	41	107	1	118
07	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-			118
08	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	2101	2	1	9	N	1			119
09	2280 N	2124	-0-	-156	-0-	2120	2	4	9	N	4			123
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2133	2	3	9	N	3			126
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10			136

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.13330 - 15074				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310 - 14952				
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	34	2	2	9	N	2			42
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2			44
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1			45
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2			47
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			47
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	31	2	11	9	N	10			57

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090 - 15003				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943				
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5180	2	63	9	N	57	85	1	127
07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5423	2	91	9	N	83	43	1	167
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5520	2	70	9	N	64	119	1	112
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5166	2	64	9	N	58			170
10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5345	2	44	9	N	40	51	1	159
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4203	2	24	9	N	22			181

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
06	2850 X	2731	-0-	-119	-0-	2731	2			N	-0-					49
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					49
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2563	2			N	-0-					49
09	2730 X	2644	-0-	-86	-0-	2644	2			N	-0-					49
10	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					49
11	2730 X	2231	-0-	-499	-0-	2222	2	9	9	N	8					57

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093					
06	7980 X	5553	-0-	-2427	-0-	5483	2	70	9	N	64				198
07	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8346	2	44	9	N	40	148	1		90
08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8006	2	57	9	N	52				142
09	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7816	2	72	9	N	65				207
10	8401 X	8155	-0-	-246	-0-	8107	2	48	9	N	44	144	1		107
11	8130 X	7916	-0-	-214	-0-	7876	2	40	9	N	36				143

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268					
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	312	1	6415	2	N	295	375	1		182
						325	9								
07	7285 X	6693	-0-	-592	-0-	334	1	6007	2	N	320	185	1		317
						352	9								
08	7223 X	5673	-0-	-1550	-0-	304	1	5132	2	N	215	380	1		152
						237	9								
09	7050 X	5837	-0-	-1213	-0-	315	1	5228	2	N	267	188	1		231
						294	9								
10	7285 X	6344	-0-	-941	-0-	318	1	5714	2	N	284	363	1		152
						312	9								
11	7050 X	6443	-0-	-607	-0-	324	1	5735	2	N	349	197	1		304
						384	9								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101					
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE													
06	4320 X	3172	-0-	-1148	-0-	3170	2	2	9	N	2				128
07	4464 X	2897	-0-	-1567	-0-	2893	2	4	9	N	4				132
08	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2323	2	20	9	N	18				150
09	3120 X	2070	-0-	-1050	-0-	2064	2	6	9	N	5				155
10	3286 X	2035	-0-	-1251	-0-	2035	2			N	-0-				155
11	3180 X	1666	-0-	-1514	-0-	1665	2	1	9	N	1				156

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		10/02/2024									

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688			
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2	N	-0-	24	
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	24	
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-	24	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	24	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	24	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	24	

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693			
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	65	
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	65	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	65	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-	65	
10	992 N	750	-0-	-242	-0-	750	2	N	-0-	65	
11	960 N	693	-0-	-267	-0-	693	2	N	-0-	65	

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
06	1530 N	94	-0-	-1436	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1206	2	9	9	N	8	174	1			39
07	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1129	2	25	9	N	23					62
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	N	18					80
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					89
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					107
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1958	2	14	9	N	13					120

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					7
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					7
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	260	2	44	9	N	40					47
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	565	2	44	9	N	40					87
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	N	8					95
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2119	2	7	9	N	6					101

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MORRISON		//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 4033		RRCID ->	235819	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.12242	- 15670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1320 N	865	-0-	-455	-0-		836 2	29 9	N	26			87
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	42			129
08		1209 N	1047	-0-	-162	-0-		974 2	73 9	N	66			195
09		870 N	833	-0-	-37	-0-		794 2	39 9	N	35			230
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-		624 2	2 9	N	2			232
11		1020 N	577	-0-	-443	-0-		560 2	17 9	N	15			247

PURYEAR 13				WELL #: 6013		RRCID ->	235825	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	15790	PERF.12336	- 15530	
06		270 N	231	-0-	-39	-0-		231 2		N	-0-			36
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-			36
08		279 N	247	-0-	-32	-0-		247 2		N	-0-			36
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-		267 2	4 9	N	4			40
10		279 N	249	-0-	-30	-0-		243 2	6 9	N	5			45
11		240 N	211	-0-	-29	-0-		211 2		N	-0-			45

PURYEAR 13				WELL #: 5013		RRCID ->	237688	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12264	- 15692	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

BASIN ROYALTY				WELL #: 203		RRCID ->	238298	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	15600	PERF.11582	- 14784	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH				WELL #: 104		RRCID ->	238533	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	16556	PERF.12416	- 12475	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURYEAR				WELL #: 6027		RRCID ->	239146	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	15730	PERF.12236	- 15510	
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1561 2	11 9	N	10			226
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1617 2	25 9	N	23	121 1		128
08		1860 N	1546	-0-	-314	-0-		1529 2	17 9	N	15			143
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1108 2	11 9	N	10			153
10		1643 N	1429	-0-	-214	-0-		1411 2	18 9	N	16			169
11		1500 N	1357	-0-	-143	-0-		1342 2	15 9	N	14			183

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	248 N		-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N		-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1191	2	131	9	Y	119					119

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2955	2	61	9	N	55					279
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2761	2	171	9	N	155	284	1			150
08	2759 X	2282	-0-	-477	-0-	2191	2	91	9	N	83	69	1			164
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2795	2	39	9	N	35					199
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2911	2	56	9	N	51					250
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2878	2	133	9	N	121	67	1			304

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
06	1890 N	1484	-0-	-406	-0-	1458	2	26	9	Y	24					165
07	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1266	2	15	9	Y	14					179
08	1581 N	1254	-0-	-327	-0-	1247	2	7	9	Y	6					185
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1342	2	29	9	Y	26					211
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	17					228
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2001	2	33	9	Y	30					258

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	450	2	17	9	N	15					28
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	456	2	30	9	N	27					55
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	434	2	44	9	N	40					95
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	339	2	44	9	N	40					135
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	327	2	39	9	N	35					170
11	450 N	79	-0-	-371	-0-	44	2	35	9	N	32	190	1			12

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575 2	7 9	N	6		131
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	601 2	107 9	N	97	80 1	148
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	551 2	69 9	N	63	46 1	165
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 2	3 9	N	3		168
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	486 2	42 9	N	38		206
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	513 2	63 9	N	57	224 1	39

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	13		53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8		61
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	12		73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		86
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1001 2	18 9	Y	16		102
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	973 2	25 9	Y	23		125

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324	
06	2430 N	2108	-0-	-322	-0-	2079 2	29 9	N	26		108
07	2511 N	2147	-0-	-364	-0-	2100 2	47 9	N	43		151
08	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	2078 2	51 9	N	46	170 1	27
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1978 2	25 9	N	23		50
10	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2027 2	34 9	N	31		81
11	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	1943 2	1 9	N	1	77 1	5

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298	
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 2		N	-0-		-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 2		N	-0-		-0-
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-		-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2		N	-0-		-0-

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694							
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-				5
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-				5
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-				5
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-				5
10	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1488	2		N	-0-				5
11	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	197	2		N	-0-				5

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444							
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2		N	-0-				51
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1475	2	146	9	N	133	107	1	77
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1333	2	88	9	N	80	78	1	79
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			79
10	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	2			N	-0-			79
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1270	2	73	9	N	66	78	1	67

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3931 2	114 9	N	104		226
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4141 2	57 9	N	52	193 1	85
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4415 2	113 9	N	103	1 1	187
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4053 2	107 9	N	97	192 1	92
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4245 2	131 9	N	119	2 1	209
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4157 2	123 9	N	112	193 1	128

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128	
06	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6335 2	86 9	N	78	192 1	102
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6537 2	156 9	N	142	192 1	52
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6566 2	135 9	N	123	2 1	173
09	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13278 2	150 9	N	136	122 1	187
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6839 2	164 9	N	149	190 1	146
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6926 2	183 9	N	166	192 1	120

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563	
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1617 2	28 9	N	25		74
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1667 2	31 9	N	28		102
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1649 2	78 9	N	71		173
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1571 2	44 9	N	40		213
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1624 2	51 9	N	46	187 1	72
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1521 2	54 9	N	49		121

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722	
06	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8261 2	25 9	N	23		129
07	8556 X	8502	-0-	-54	-0-	8479 2	23 9	N	21		150
08	8649 X	8546	-0-	-103	-0-	8525 2	21 9	N	19		169
09	8370 X	8258	-0-	-112	-0-	8258 2		N	-0-	70 1	99
10	8649 X	7217	-0-	-1432	-0-	7217 2		N	-0-		99
11	8280 X	7929	-0-	-351	-0-	7921 2	8 9	N	7		106

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289		PERF.14026 - 18373	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261		PERF.12418 - 16585	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12828 - 17112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2922 2	233 9	N	212	176 1	123
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2628 2	120 9	N	109		232
08	3441 X	2285	-0-	-1156	-0-	2277 2	8 9	N	7	191 1	48
09	3330 X	2895	-0-	-435	-0-	2665 2	230 9	N	209	191 1	66
10	3441 X	1688	-0-	-1753	-0-	1489 2	199 9	N	181	1 1	246
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4326 2	223 9	N	203	89 1	360

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842	
06	5010 X	4759	-0-	-251	-0-	4651 2	108 9	N	98	177 1	34
07	5177 X	4646	-0-	-531	-0-	4538 2	108 9	N	98		132
08	5084 X	4951	-0-	-133	-0-	4844 2	107 9	N	97	179 1	50
09	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8471 2	109 9	N	99		149
10	5084 X	4324	-0-	-760	-0-	4211 2	113 9	N	103	183 1	69
11	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	3958 2	128 9	N	116	77 1	108

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232		PERF.12875 - 17169	
06	9090 X	7815	-0-	-1275	-0-	7660 2	155 9	N	141	193 1	134
07	9393 X	7904	-0-	-1489	-0-	7736 2	168 9	N	153	192 1	95
08	9393 X	7622	-0-	-1771	-0-	7468 2	154 9	N	140	3 1	232
09	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14573 2	146 9	N	133	188 1	177
10	8525 X	8265	-0-	-260	-0-	8086 2	179 9	N	163	194 1	146
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7743 2	174 9	N	158		304

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12464 - 16579	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412		PERF.14824 - 19052	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		88

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572		PERF.14162 - 18475	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14170 - 18162	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12627 - 16983					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847					
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5138	2	215	9	N	195	188	1		215
07	5735 X	5524	-0-	-211	-0-	5381	2	143	9	N	130	189	1		156
08	5735 X	5372	-0-	-363	-0-	5226	2	146	9	N	133	2	1		287
09	5550 X	5257	-0-	-293	-0-	5089	2	168	9	N	153	381	1		59
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5460	2	182	9	N	165	4	1		220
11	5340 X	5248	-0-	-92	-0-	5035	2	213	9	N	194	192	1		222

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410					
06	1710 X	1467	-0-	-243	-0-	1414	2	53	9	N	48				59
07	1767 X	1581	-0-	-186	-0-	1517	2	64	9	N	58				117
08	1829 X	1602	-0-	-227	-0-	1561	2	41	9	N	37				154
09	1770 X	1558	-0-	-212	-0-	1504	2	54	9	N	49				203
10	1829 X	1619	-0-	-210	-0-	1558	2	61	9	N	55				258
11	1560 X	1530	-0-	-30	-0-	1496	2	34	9	N	31				289

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956					
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489					
06	4050 X	2305	-0-	-1745	-0-	2211	2	94	9	N	85				223
07	4185 X	2177	-0-	-2008	-0-	2091	2	86	9	N	78	180	1		121
08	4185 X	2648	-0-	-1537	-0-	2567	2	81	9	N	74	67	1		128
09	3060 X	2356	-0-	-704	-0-	2304	2	52	9	N	47	146	1		29
10	3100 X	613	-0-	-2487	-0-	585	2	28	9	N	25	32	1		22
11	2550 X	898	-0-	-1652	-0-	868	2	30	9	N	27				49

REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571					
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	6717	2	512	9	N	465	449	1		149
07	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7078	2	485	9	N	441	380	1		210
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5481	2	339	9	N	308	396	1		122
09	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6551	2	418	9	N	380	388	1		114
10	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	7850	2	536	9	N	487	388	1		213
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7209	2	477	9	N	434	383	1		264

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	30655	2	172	9	N	156	537	1			412
07	27342 X	24741	-0-	-2601	-0-	24437	2	304	9	N	276	385	1			303
08	30287 X	18970	-0-	-11317	-0-	18879	2	91	9	N	83	236	1			150
09	29310 X	19415	-0-	-9895	-0-	19312	2	103	9	N	94					244
*10	30287 X	20934	-0-	-9353	-0-	20824	2	110	9	N	100	4	1			340
*11	29310 X	13392	-0-	-15918	-0-	13273	2	119	9	N	108	86	1			362

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334		- 16288				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031		- 18395				
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					52
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					52
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567		- 18566				
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7397	2	43	9	N	39	20	1			192
07	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7662	2	52	9	N	47	71	1			168
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	N	64	127	1			105
09	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	15412	2	94	9	N	85					190
10	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8110	2	97	9	N	88	43	1			235
11	7500 X	7224	-0-	-276	-0-	7159	2	65	9	N	59	164	1			130

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	3870 X	2481	-0-	-1389	-0-	2463	2	18	9	N	16	182	1			156
07	3999 X	1869	-0-	-2130	-0-	1848	2	21	9	N	19					175
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2240	2	62	9	N	56	2	1			229
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3520	2	53	9	N	48					277
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5000	2	117	9	N	106	193	1			190
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4234	2	140	9	N	127					317

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245		- 16364				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12338 - 16310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	12249 - 16547		
06	5610 X	5170	-0-	-440	-0-	5053	2	117	9	N	106	192	1	157
07	5797 X	4456	-0-	-1341	-0-	4332	2	124	9	N	113			270
08	5797 X	5608	-0-	-189	-0-	5514	2	94	9	N	85	185	1	170
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5820	2	98	9	N	89			259
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5781	2	121	9	N	110	193	1	176
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5661	2	119	9	N	108			284

HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
06	3630 X	181	-0-	-3449	-0-	158	2	23	9	N	21			125
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	117			242
08	2387 X	843	-0-	-1544	-0-	690	2	153	9	N	139	262	1	119
09	1770 X	1645	-0-	-125	-0-	1405	2	240	9	N	218			337
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3019	2	116	9	N	105	182	1	260
11	810 X	293	-0-	-517	-0-	187	2	106	9	N	96	192	1	164

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
06	7950 X	5736	-0-	-2214	-0-	5492	2	244	9	N	222	415	1	201
07	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	7996	2	354	9	N	322	190	1	333
08	12617 X	9019	-0-	-3598	-0-	8635	2	384	9	N	349	444	1	238
09	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	22969	2	424	9	N	385	382	1	241
10	12431 X	11295	-0-	-1136	-0-	10997	2	298	9	N	271	184	1	328
*11	8730 X	3561	-0-	-5169	-0-	3383	2	178	9	N	162	280	1	210

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3540	2	109	9	N	99			194
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3880	2	87	9	N	79	189	1	84
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4110	2	186	9	N	169	199	1	54
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3227	2	136	9	N	124			178
10	3968 X	2528	-0-	-1440	-0-	2394	2	134	9	N	122	203	1	97
*11	3840 X	2078	-0-	-1762	-0-	1983	2	95	9	N	86			183

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481 - 16646						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095 - 18372						
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-					87
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2		N	-0-	59	1			28
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					28
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					28

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335 - 16532						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930 - 18913						
06	6180	X	6041	-0-	-139	-0-	6041	2		N	-0-					18
07	6386	X	5624	-0-	-762	-0-	5624	2		N	-0-					18
08	6386	X	6006	-0-	-380	-0-	6006	2		N	-0-					18
09	5970	X	5578	-0-	-392	-0-	5578	2		N	-0-					18
10	6231	X	5339	-0-	-892	-0-	5339	2		N	-0-					18
11	6030	X	5171	-0-	-859	-0-	5171	2		N	-0-					18

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739 - 14970						
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-					7
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-					7
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-					7
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					7
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-					7
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					7

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813 - 16821						
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483 - 18165						
06	9420	X	7582	-0-	-1838	-0-	7570	2	12	9	N	11				72
07	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8933	2	29	9	N	26				98
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10085	2	31	9	N	28				126
09	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19416	2	36	9	N	33				159
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9319	2	32	9	N	29				188
11	9780	X	8073	-0-	-1707	-0-	8048	2	25	9	N	23				211

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696 - 18676	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-		56
07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		N	-0-		56
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5746	2	8 9	N	7	10 1	53
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-		53
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-	5 1	48
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		N	-0-		48

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504	
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6258	2	154 9	N	140	188 1	17
07	5487 X	4940	-0-	-547	-0-	4799	2	141 9	N	128		145
08	5580 X	4870	-0-	-710	-0-	4723	2	147 9	N	134	194 1	85
09	5400 X	4976	-0-	-424	-0-	4829	2	147 9	N	134		219
10	5921 X	4959	-0-	-962	-0-	4842	2	117 9	N	106	193 1	132
11	5730 X	5621	-0-	-109	-0-	5438	2	183 9	N	166	186 1	112

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737	
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		N	-0-		81
07	7564 X	7359	-0-	-205	-0-	7358	2	1 9	N	1		82
08	7967 X	7684	-0-	-283	-0-	7684	2		N	-0-		82
09	7710 X	7004	-0-	-706	-0-	6996	2	8 9	N	7		89
10	8277 X	7615	-0-	-662	-0-	7608	2	7 9	N	6		95
11	8010 X	7654	-0-	-356	-0-	7637	2	17 9	N	15		110

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938	
06	1110 N	890	-0-	-220	-0-	890	2		N	-0-		144
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688	
06	7080 X	5857	-0-	-1223	-0-	5826	2	31 9	N	28	182 1	118
07	7316 X	4273	-0-	-3043	-0-	4233	2	40 9	N	36		154
08	6851 X	652	-0-	-6199	-0-	651	2	1 9	N	1	1 1	154
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6394	2	80 9	N	73		227
10	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	5500	2	76 9	N	69	183 1	113
11	5850 X	2125	-0-	-3725	-0-	2110	2	15 9	N	14		127

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830	
06	4110 X	3066	-0-	-1044	-0-	2993	2	73 9	N	66	183 1	41
07	4247 X	3071	-0-	-1176	-0-	3012	2	59 9	N	54		95
08	4247 X	3404	-0-	-843	-0-	3323	2	81 9	N	74		169
09	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6158	2	77 9	N	70	189 1	50
10	3999 X	3336	-0-	-663	-0-	3242	2	94 9	N	85		135
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	3018	2	98 9	N	89		224

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.	14616 - 18289	
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-		170
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-		170
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-		170
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-		170
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-		170
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-		170

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461										
BLACK TRUST 49			WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5490 X	3870	-0-	-1620	-0-	3848 2	22 9	N	20	104 1		54
07		5673 X	1621	-0-	-4052	-0-	1586 2	35 9	N	32			86
08		5673 X	4406	-0-	-1267	-0-	4314 2	92 9	N	84	125 1		45
09		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5122 2	103 9	N	94			139
10		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6202 2	90 9	N	82	57 1		164
11		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5286 2	73 9	N	66	109 1		121

THOMAS 3			WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692			
06		3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2021 2	88 9	N	80			206
07		2759 X	1986	-0-	-773	-0-	1918 2	68 9	N	62			268
08		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2900 2	36 9	N	33	193 1		108
09		2670 X	2488	-0-	-182	-0-	2429 2	59 9	N	54			162
10		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2277 2	46 9	N	42	1 1		203
11		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3648 2	56 9	N	51			254

BLACK 50			WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459			
06		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7113 2	15 9	N	14	160 1		47
07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8386 2	30 9	N	27			74
08		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8869 2	43 9	N	39	16 1		97
09		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	16937 2	57 9	N	52			149
10		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8942 2	52 9	N	47	131 1		65
11		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6198 2	31 9	N	28			93

BLACK 50			WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438			
06		10890 X	8699	-0-	-2191	-0-	8629 2	70 9	N	64			214
07		10850 X	9479	-0-	-1371	-0-	9406 2	73 9	N	66	192 1		88
08		10850 X	10824	-0-	-26	-0-	10700 2	124 9	N	113	40 1		161
09		18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	18166 2	134 9	N	122	178 1		105
10		10075 X	8604	-0-	-1471	-0-	8451 2	153 9	N	139	83 1		161
11		10470 X	5624	-0-	-4846	-0-	5530 2	94 9	N	85			246

REED 31 SL			WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971			
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF BROS 2			WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023			
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3475 2	14 9	N	13			38
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3955 2	17 9	N	15			53
08		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4024 2	15 9	N	14			67
09		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7765 2	13 9	N	12			79
10		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3956 2	14 9	N	13			92
11		3900 X	2844	-0-	-1056	-0-	2829 2	15 9	N	14			106

REED 31			WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481
06	4530 X	1511	-0-	-3019	-0-	1488	2	23	9	N	160
07	4681 X	3613	-0-	-1068	-0-	3379	2	234	9	N	185
08	4681 X	3528	-0-	-1153	-0-	3335	2	193	9	N	171
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5092	2	150	9	N	307
10	3627 X	2987	-0-	-640	-0-	2851	2	136	9	N	239
11	3510 X	1249	-0-	-2261	-0-	1154	2	95	9	N	133

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418
06	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	8974	2	89	9	N	108
07	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9003	2	106	9	N	17
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8674	2	69	9	N	80
09	7140 X	5301	-0-	-1839	-0-	5182	2	119	9	N	188
10	7378 X	3460	-0-	-3918	-0-	3338	2	122	9	N	110
11	7140 X	5681	-0-	-1459	-0-	5516	2	165	9	N	69

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223
06	2130 X	1957	-0-	-173	-0-	1616	2	341	9	N	214
07	2201 X	1647	-0-	-554	-0-	1394	2	253	9	N	444
08	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1443	2	319	9	N	156
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2018	2	363	9	N	107
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3251	2	377	9	N	261
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2149	2	417	9	N	376

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256
06	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9124	2	436	9	N	66
07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	8959	2	440	9	N	88
08	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9295	2	472	9	N	152
09	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8982	2	504	9	N	226
10	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8483	2	437	9	N	196
*11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3811	2	222	9	N	202

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12009 - 16351
06	3000 N	3182	-0-	182	1763	2856	2	326	9	N	222
07	5638 X	3875	-0-	-1763	-0-	3402	2	473	9	N	270
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3550	2	415	9	N	264
09	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	1885	2	129	9	N	189
10	2511 X	1084	-0-	-1427	-0-	960	2	124	9	N	302
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3570	2	641	9	N	309

REED 2		WELL #: 3H		RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12407 - 16400
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2267	2	133	9	N	27
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3197	2	161	9	N	92
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3620	2	149	9	N	35
09	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6841	2	151	9	N	20
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3435	2	176	9	N	177
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3366	2	147	9	N	117

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8378 2	176 9	N	160	192 1		54
07	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8163 2	165 9	N	150			204
08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8039 2	108 9	N	98	193 1		109
09	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15002 2	96 9	N	87			196
10	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7908 2	119 9	N	108	190 1		114
11	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7806 2	114 9	N	104	187 1		31

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090		
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			100
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	14			114
08	1178 X	657	-0-	-521	-0-	584 2	73 9	N	66	93 1		87
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	71			158
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	61 1		202
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	67	81 1		188

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169		
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2830 2	195 9	N	177	381 1		144
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2656 2	155 9	N	141	188 1		97
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2790 2	127 9	N	115	3 1		209
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2927 2	166 9	N	151	190 1		170
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3126 2	121 9	N	110	199 1		81
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2883 2	113 9	N	103			184

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559		
06	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6567 2	319 9	N	290	189 1		238
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6481 2	359 9	N	326	382 1		182
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6512 2	382 9	N	347	376 1		153
09	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	12684 2	342 9	N	311	379 1		85
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5828 2	195 9	N	177	184 1		78
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5893 2	251 9	N	228			306

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559		
06	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8133 2	246 9	N	224	371 1		236
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	8735 2	284 9	N	258			494
08	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8521 2	226 9	N	205	488 1		211
09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9082 2	262 9	N	238	158 1		291
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10552 2	219 9	N	199	194 1		296
11	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	16112 2	261 9	N	237	193 1		340

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486		
06	9510 X	9360	-0-	-150	-0-	9128 2	232 9	N	211	192 1		242
07	9827 X	9137	-0-	-690	-0-	8991 2	146 9	N	133	188 1		187
08	9796 X	8583	-0-	-1213	-0-	8471 2	112 9	N	102			289
09	9480 X	7922	-0-	-1558	-0-	7742 2	180 9	N	164	192 1		261
10	9796 X	8949	-0-	-847	-0-	8765 2	184 9	N	167	193 1		235
11	9360 X	8389	-0-	-971	-0-	8184 2	205 9	N	186	193 1		228

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL.	DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.12340 - 16237	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4530 X	3647	-0-	-883	-0-	3505	2	142	9	N	129			202
07	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3150	2	132	9	N	120	193	1	129
08	4495 X	4030	-0-	-465	-0-	3870	2	160	9	N	145	193	1	81
09	3840 X	3821	-0-	-19	-0-	3650	2	171	9	N	155			236
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3805	2	169	9	N	154	192	1	198
11	3900 X	3778	-0-	-122	-0-	3584	2	194	9	N	176	187	1	187

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL.	DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12189	PERF.12450 - 17295	
06	5700 X	3845	-0-	-1855	-0-	3731	2	114	9	N	104			162
07	5890 X	4914	-0-	-976	-0-	4745	2	169	9	N	154	188	1	128
08	5890 X	5495	-0-	-395	-0-	5298	2	197	9	N	179	180	1	127
09	5370 X	4365	-0-	-1005	-0-	4177	2	188	9	N	171	191	1	107
10	5549 X	4503	-0-	-1046	-0-	4312	2	191	9	N	174	193	1	88
11	5310 X	3534	-0-	-1776	-0-	3355	2	179	9	N	163	195	1	56

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL.	DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.12752 - 17611	
06	6720 X	5608	-0-	-1112	-0-	5368	2	240	9	N	218	190	1	178
07	6882 X	5994	-0-	-888	-0-	5761	2	233	9	N	212	378	1	12
08	6882 X	6151	-0-	-731	-0-	5905	2	246	9	N	224	192	1	44
09	6660 X	5602	-0-	-1058	-0-	5374	2	228	9	N	207			251
10	6417 X	5874	-0-	-543	-0-	5650	2	224	9	N	204	382	1	73
11	5940 X	5615	-0-	-325	-0-	5345	2	270	9	N	245	173	1	145

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL.	DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	12341	PERF.12970 - 17841	
06	9300 X	5463	-0-	-3837	-0-	5196	2	267	9	N	243	192	1	167
07	9238 X	5632	-0-	-3606	-0-	5342	2	290	9	N	264	191	1	240
08	5704 X	5607	-0-	-97	-0-	5342	2	265	9	N	241	361	1	120
09	5520 X	5360	-0-	-160	-0-	5086	2	274	9	N	249	191	1	178
10	5704 X	4761	-0-	-943	-0-	4489	2	272	9	N	247	191	1	234
11	5460 X	2276	-0-	-3184	-0-	2002	2	274	9	N	249	372	1	111

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL.	DATE	05/05/2011	TOTAL	DEPTH	12193	PERF.12415 - 16598	
06	3000 N	3078	-0-	78	230	2727	2	351	9	N	319	280	1	327
07	3052 N	2822	-0-	-230	-0-	2327	2	495	9	N	450	572	1	205
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3570	2	191	9	N	174	192	1	187
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8186	2	62	9	N	56			243
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2797	2	51	9	N	46	118	1	171
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			171

BLACK 50		WELL #:		6H	RRCID ->	290744	COMPL.	DATE	03/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.12342 - 16108	
06	1500 X	1338	-0-	-162	-0-	1328	2	10	9	N	9	193	1	122
07	1550 X	1224	-0-	-326	-0-	1163	2	61	9	N	55			177
08	1550 X	1477	-0-	-73	-0-	1425	2	52	9	N	47	1	1	223
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2870	2	59	9	N	54			277
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1433	2	29	9	N	26	189	1	114
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2198	2	21	9	N	19			133

PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL.	DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.11102 - 15346	
06	3060 X	2313	-0-	-747	-0-	2313	2			N	-0-			262
07	3131 X	2612	-0-	-519	-0-	2598	2	14	9	N	13			275
08	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2624	2	94	9	N	85			360
09	2940 X	2242	-0-	-698	-0-	2223	2	19	9	N	17	172	1	205
10	3038 X	1782	-0-	-1256	-0-	1761	2	21	9	N	19			224
11	2640 X	1868	-0-	-772	-0-	1847	2	21	9	N	19			243

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL	DEPTH	12173	PERF.12607 - 17487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8130 X	8128	-0-	-2	-0-	7596 2	532 9	N	484	376 1		255
07		8401 X	8352	-0-	-49	-0-	7803 2	549 9	N	499	562 1		192
08		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7797 2	612 9	N	556	572 1		176
09		8130 X	7894	-0-	-236	-0-	7459 2	435 9	N	395	383 1		188
10		8401 X	8138	-0-	-263	-0-	7621 2	517 9	N	470	385 1		273
11		8130 X	7801	-0-	-329	-0-	7287 2	514 9	N	467	575 1		165

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL	DEPTH	12387	PERF.12739 - 17481	
06		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8477 2	76 9	N	69	193 1		98
07		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8571 2	110 9	N	100			198
08		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8530 2	114 9	N	104	187 1		115
09		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8266 2	120 9	N	109			224
10		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8133 2	83 9	N	75			299
11		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7390 2	98 9	N	89	192 1		196

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL	DEPTH	23518	PERF.21600 - 22180	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MILLS RANCH		WELL #:		1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	25075	PERF.22650 - 24960	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL	DEPTH	23906	PERF.22894 - 23730
06	5640 X	4248	-0-	-1392	-0-	350 1	3898 2	N	-0-			27
07	5828 X	4274	-0-	-1554	-0-	379 1	3895 2	N	-0-			27
08	5239 X	3403	-0-	-1836	-0-	247 1	3156 2	N	-0-			27
09	5070 X	3193	-0-	-1877	-0-	271 1	2922 2	N	-0-			27
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	433 1	4856 2	N	-0-			27
11	4260 X	3844	-0-	-416	-0-	323 1	3521 2	N	-0-			27

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	25404	PERF.23771 - 25197
06	6960 X	6735	-0-	-225	-0-	547 1	6087 2	N	92			442
07	9269 X	5454	-0-	-3815	-0-	483 1	4953 2	N	16	194 1		264
08	9269 X	7309	-0-	-1960	-0-	525 1	6707 2	N	70			334
09	8970 X	7965	-0-	-1005	-0-	659 1	7109 2	N	179	189 1		324
10	7471 X	6766	-0-	-705	-0-	550 1	6182 2	N	31	197 1		158
11	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	785 1	8553 2	N	211			369

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		040209											
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	14962 2	165 9	N	150	193 1		308
07		16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	16030 2	195 9	N	177			485
08		15562 X	15503	-0-	-59	-0-	15343 2	160 9	N	145	188 1		442
09		15120 X	15022	-0-	-98	-0-	14855 2	167 9	N	152	191 1		403
10		15686 X	11867	-0-	-3819	-0-	11738 2	129 9	N	117	195 1		325
11		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16150 2	229 9	N	208	196 1		337

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990				
06		12390 X	6112	-0-	-6278	-0-	505 1	5604 2	N	3			280
07		12803 X	5436	-0-	-7367	-0-	483 1	4953 2	N	-0-	194 1		86
08		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	645 1	8240 2	N	21			107
09		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	737 1	7955 2	N	53			160
10		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	754 1	8472 2	N	12			172
11		8610 X	6909	-0-	-1701	-0-	580 1	6315 2	N	13			185

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053				
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640 2	2 9	N	2			29
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			29
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057 2	1 9	N	1			30
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			30
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781 2	2 9	N	2			32
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1809 2	7 9	N	6			38

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718														
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643		PERF. 16280 - 16393						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205														
HOSTUTLER		WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7827 - 7977						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7758 - 7956						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 7962 - 7972						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962						
WHITENER, ADA		WELL #: 2047														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990						
06	T. A.	2365	-0-	2365	6760	2350	2	15	9	N	14					78
07	8821 X	2061	-0-	-6760	-0-	2050	2	11	9	N	10					88
08	2976 X	2167	-0-	-809	-0-	2163	2	4	9	N	4					92
09	2880 X	2135	-0-	-745	-0-	2129	2	6	9	N	5					97
10	2976 X	1962	-0-	-1014	-0-	1951	2	11	9	N	10					107
11	2370 X	2041	-0-	-329	-0-	2040	2	1	9	N	1					108

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CORLENA OIL COMPANY COOK				178450										
		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF. 7907 - 7940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DAVIDSON				1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 - 8004			
		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 - 8004			
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			7
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			7
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			7
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			7
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			7
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			7

ABRAHAM				2048			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7964			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CANNON				1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7810 - 8050			
		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7810 - 8050			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
HOSTUTLER				154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8028 - 8050			
		WELL #:		154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8028 - 8050			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
WELLS -95-				2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7511 - 7670			
		WELL #:		2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7511 - 7670			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
HOSTUTLER				WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	- 7807		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

MMGL TXPH, LLC				101619			CNTY: HEMPHILL				
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	- 7625		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1974 2	12 9	N	11		155
07	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2342 2	18 9	N	16		171
08	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2263 2	26 9	N	24		195
09	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2204 2	26 9	N	24	196 1	23
10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2271 2	22 9	N	20		43
*11	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2199 2	25 9	N	23		66

FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	- 7612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350	- 7582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1337 2	4 9	N	4		149
07	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1401 2	4 9	N	4		153
08	1457 #	1377	-0-	-80	-0-	1373 2	4 9	N	4		157
09	1410 #	1311	-0-	-99	-0-	1308 2	3 9	N	3		160
10	1457 #	1341	-0-	-116	-0-	1337 2	4 9	N	4		164
11	1350 #	1283	-0-	-67	-0-	1280 2	3 9	N	3		167

FORGEY 112				WELL #: 2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7552	- 8152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FEE				WELL #: 2111	RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7500	- 7520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2110		RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-				20
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-				20
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-				20
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-				20
10	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-				20
*11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-				20

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660	
06	1260 #	1128	-0-	-132	-0-	1102	2	26	9	N	24	112
07	1302 #	1187	-0-	-115	-0-	1148	2	39	9	N	35	147
08	1426 #	989	-0-	-437	-0-	976	2	13	9	N	12	159
09	1380 #	843	-0-	-537	-0-	833	2	10	9	N	9	168
10	1426 #	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	N	4	172
11	1140 #	872	-0-	-268	-0-	869	2	3	9	N	3	175

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1127 U		RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		34375 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 1		RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151
06	1020 N	798	-0-	-222	-0-	798	2	N	-0-				-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-				-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-				-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-				-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-				-0-
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		//CONT.//		34375 509	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855			
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			30
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			30
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			30
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			30
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			30
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			30

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
06	2900 N	1050	-0-	-1850	-0-	3698 1050 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1062	-0-	-2038	-0-	1660 1062 3		Y	-0-			-0-
08	2439 N	779	-0-	-1660	-0-	779 3		Y	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1157 3	107 9	Y	97	80 1		17
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			17
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			17

HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		N	-0-			38
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			38
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			38
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	772 3	209 9	N	190			228
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			228

STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	157 1		56
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			56
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			56
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			56
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			56
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			56

WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858			
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			25
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			25
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3		Y	-0-			25
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			25
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			25
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			25

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CHARLES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-		-0-	
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-		-0-	
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-		-0-	
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-		-0-	
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-	
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		-0-	

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202 - 12010
M												
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-		22	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-		22	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-		22	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-		22	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-		22	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		22	

GHEEN (MORROW, MIDDLE)				34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10106
M												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALPAR-GHEEN				WELL #:	1	RRCID ->	199550	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9874 - 9881
M													
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	391 2	17 9	N	15		199		
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	402 2	9 9	N	8		207		
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	398 2	6 9	N	5		212		
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	352 2	14 9	N	13		225		
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	380 2	17 9	N	15		240		
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 2	4 9	N	4		244		

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #:		2	RRCID ->	199204	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9472 - 10195
M												
06	810 N	1170	-0-	360 B	-4914	1163 2	7 9	N	6		123	
07	0 N	1289	-0-	1289 B	-3625	1276 2	13 9	N	12		135	
08	527 N	1146	-0-	619 B	-3006	1146 2		N	-0-		135	
09	1170 N	413	-0-	-757 B	-3006	411 2	2 9	N	2		137	
10	1302 N	998	-0-	-304 B	-3006	998 2		N	-0-		137	
11	1110 N	1173	-0-	63 B	-2943	1167 2	6 9	N	5		142	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: LIPSCOMB			
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9383 - 10122
M												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)			34930 025			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058											
MOORE			WELL #: 1			RRCID -> 183678			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC			101619			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MATHERS			WELL #: 4014			RRCID -> 136515			COMPL. DATE 09/24/1990			TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664		
06		750 N	169	-0-	-581	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07		806 N	214	-0-	-592	-0-	213	2	1	9	N	1	1	-0-
08		806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-		-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		-0-
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-		-0-

GILL			WELL #: 1022			RRCID -> 138069			COMPL. DATE 02/11/1991			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611		
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-		-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	N	1	1	-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-		-0-

MATHERS			WELL #: 5014			RRCID -> 148396			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MATHERS			WELL #: 2023			RRCID -> 148402			COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644		
06		240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-		-0-
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	128	2	1	9	N	1	1	-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-		-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-		-0-

MATHERS			WELL #: 1014R			RRCID -> 149928			COMPL. DATE 05/10/1994			TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		60 N		12	-0-	-48		12	2		N	-0-					-0-
07		62 N		18	-0-	-44		18	2		N	-0-					-0-
08		114 N		114	-0-	-0-		114	2		N	-0-					-0-
09		178 N		178	-0-	-0-		178	2		N	-0-					-0-
10		114 N		114	-0-	-0-		114	2		N	-0-					-0-
*11		165 N		165	-0-	-0-		165	2		N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

06	13	N		1	-0-	-12		1	2		Y	-0-					-0-
07	5	N		5	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-
08	7	N		7	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
09	5	N		5	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-
10	5	N		2	-0-	-3		2	2		Y	-0-					-0-
*11	7	N		5	-0-	-2		5	2		Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 4640 - 4650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: HEMPHILL				
LOCKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 4400 - 4426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: HEMPHILL				
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 4760 - 5082	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619								
MATHERS UNIT		WELL #:		4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.11500 - 11545	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10890 - 11472	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11520 - 11550	
06	2820 X	845	-0-	-1975	-0-	842	2	3 9	Y	3		32
07	2821 X	115	-0-	-2706	-0-	114	2	1 9	Y	1	1 1	32
08	3348 X	113	-0-	-3235	-0-	113	2		Y	-0-		32
09	3240 X	1	-0-	-3239	-0-	1	2		Y	-0-		32
10	3348 X	102	-0-	-3246	-0-	102	2		Y	-0-		32
11	840 X	494	-0-	-346	-0-	494	2		Y	-0-		32

WELL #			RRCID ->				COMPL. DATE				TOTAL DEPTH				PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																		
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532																		
06	9900 X	6623	-0-	-3277	-0-	6587	2	36	9	N	33				74			
07	10230 X	5983	-0-	-4247	-0-	5964	2	19	9	N	17		1	1	90			
08	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	13932	2	85	9	N	77				167			
09	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12868	2	72	9	N	65		157	1	75			
10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8792	2	66	9	N	60				135			
*11	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	11340	2	77	9	N	70				205			
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481																		
06	1860 N	741	-0-	-1119	-0-	741	2			N	-0-				136			
07	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	747	2			N	-0-				136			
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3				139			
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4				143			
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	736	2	1	9	N	1				144			
11	2340 N	470	-0-	-1870	-0-	469	2	1	9	N	1				145			
GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																		
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718																		
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
MMGL TXPH, LLC 101619																		
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853																		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882																		
06	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812																		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (MORROW -B-) EQV OPERATING LLC HOLLAND "A"				34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
				101634											
				WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOCKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) MMGL TXPH, LLC MATHERS				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				101619											
				WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WELLS				WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) MMGL TXPH, LLC CAMPBELL RANCH 13				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				101619											
				WELL #:	5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-		230	2			N	-0-			-0-
09	300 N	227	-0-	-73	-0-		227	2			N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-		284	2			N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-		203	2			N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC DILLMAN				101634		RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619												
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10998 - 11036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10631 - 11007				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10999 - 11051				
MCQUIDDY		WELL #: 1064												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11009 - 11024				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A				
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
MMGL TXPH, LLC		101619												
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2		N	-0-					77
07	837 N	776	-0-	-61	-0-		776	2		N	-0-					77
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	2		N	-0-					77
09	840 N	597	-0-	-243	-0-		597	2		N	-0-					77
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2		N	-0-					77
11	810 N	551	-0-	-259	-0-		551	2		N	-0-					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 2		N	-0-			201
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			201
08	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041 2		N	-0-			201
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			201
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1336 2	48 9	N	44			245
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			245

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

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

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MGL TXPH, LLC 101619
 COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
07	868 N	712	-0-	-156	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			-0-
08	713 N	469	-0-	-244	-0-	469 2		N	-0-			-0-
09	660 N	506	-0-	-154	-0-	506 2		N	-0-			-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)			37228 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
MMGL TXPH, LLC			101619													
COOPER, DARREL			WELL #:	1	RRCID ->	047268	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6372 - 6392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA			WELL #:	2	RRCID ->	196344	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6926 - 6940				
06	2820	X	2282	-0-	-538	-0-	2282	2		N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-					-0-
08	2759	N	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
09	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1794	2		N	-0-					-0-
10	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2		N	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)			37228 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD							
CREST RESOURCES, INC.			189901													
HART			WELL #:	1017	RRCID ->	169550	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7079 - 7090				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)			37230 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851													
HIGGS			WELL #:	1	RRCID ->	052205	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6910 - 6950				
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	N	3				164
07	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2164	3	6	9	N	5	153	1		16
08	2263	N	1447	-0-	-816	-0-	1429	3	18	9	N	16				32
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-				32
10	2170	N	1690	-0-	-480	-0-	1690	3			N	-0-				32
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				32

UNTAMED RESOURCES, LLC			100882													
ETTLING			WELL #:	1	RRCID ->	052911	COMPL. DATE	07/17/1972	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	6927 - 6935				
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-				-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-

HARRIS, GLEN			360000													
HARRIS			WELL #:	1	RRCID ->	051778	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7432 - 7437				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
J-BREX COMPANY				427513											
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438						
06	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753 2		N	-0-		-0-				-0-
07	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1837 2		N	-0-		-0-				-0-
08	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685 2		N	-0-		-0-				-0-
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	1691 2		N	-0-		-0-				-0-
10	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2		N	-0-		-0-				-0-
11	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579 2		N	-0-		-0-				-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
J-BREX COMPANY				427513											
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926						
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	753 2		N	-0-		-0-				-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-				-0-
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2		N	-0-		-0-				-0-
09	750 N	596	-0-	-154	-0-	596 2		N	-0-		-0-				-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-				-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-				-0-

CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944						
06	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 2		N	-0-		-0-				-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-		-0-				-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-				-0-
09	480 N	361	-0-	-119	-0-	361 2		N	-0-		-0-				-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-				-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MCCELLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BE ANADARKO II, LLC				100676											
LACKEY				WELL #: 2	RRCID -> 199609	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3020	- 3426						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
CITY OF GRUVER		WELL #:		2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153 PERF. 2931 - 5287	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 3034 - 4458	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212 PERF. 4317 - 5427	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 2970 - 5360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151 PERF. 2970 - 4838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165 PERF. 2990 - 5265	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HART				WELL #: 3	RRCID -> 203222	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 3282	- 3292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 207650	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2914	- 5800						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAKITA OPERATING, LLC				891725	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200						
WHITAKER				WELL #: 2260											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881						
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3				N	-0-				-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3				N	-0-				-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3				N	-0-				-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3				N	-0-				-0-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
NELSON "E"		WELL #:		3740		RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 - 9252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: OCHILTREE				
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2		RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
DALF ENERGY LLC				197641										
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 L		RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
DALF ENERGY LLC				197641										
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 U		RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12414 - 12592	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-	

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)				38745	500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WAGGONER		WELL #:		1043		RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8092 - 8112	
06	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1630	2	N	-0-	70	
07	1985 N	1985	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1923	2	N	-0-	70	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1194	2	N	-0-	70	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1245	2	N	-0-	70	
10	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1049	2	N	-0-	70	
11	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	52	1	735	2	N	-0-	70	

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		//CONT.//		38745 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
TANDY				WELL #:	1	RRCID ->	088791	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8052 - 8067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		24			
HANNAS DRAW (DOUGLAS)				38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4742 - 4791
06	21 N	21	-0-	-0-		-0-	21 2	N	-0-	-0-			
07	1403 N	1403	-0-	-0-		-0-	1403 2	N	-0-	-0-			
08	1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	1069 2	N	-0-	-0-			
*09	918 N	918	-0-	-0-		-0-	918 2	N	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: HANSFORD					
JOINER, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	061765	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	4761 - 4795
06	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206 2	N	-0-	-0-			
07	211 N	211	-0-	-0-		-0-	211 2	N	-0-	-0-			
08	152 N	152	-0-	-0-		-0-	152 2	N	-0-	-0-			
09	210 N	199	-0-	-11		-0-	199 2	N	-0-	-0-			
10	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239 2	N	-0-	-0-			
11	228 N	228	-0-	-0-		-0-	228 2	N	-0-	-0-			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: HANSFORD					
RACOL				WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4750 - 4772
06	240 N	25	-0-	-215		-0-	25 2	N	-0-	-0-			
07	341 N	-0-	-0-	-341		-0-		N	-0-	-0-			
08	93 N	86	-0-	-7		-0-	86 2	N	-0-	-0-			
09	89 N	89	-0-	-0-		-0-	89 2	N	-0-	-0-			
10	677 N	677	-0-	-0-		-0-	677 2	N	-0-	-0-			
11	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427 2	N	-0-	-0-			
CLUCK -C-				WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780 - 4820
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			
HART -C-				WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4728 - 4742
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-			

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ALE				WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797							
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-					-0-	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-					-0-	
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	N	-0-					-0-	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	60	1	711	2	N	-0-					-0-	

JONES -Z-				WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAL				WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TILLEY OIL & GAS, INC.				860210													
FLOYE				WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757							
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	5			N	-0-					-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CLARK				WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745							
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	5			N	-0-					-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-				-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
08	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
10	1085 N	887	-0-	-198 B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

06	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
08	1798 N	1534	-0-	-264 B	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
*10	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-				-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

06	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
08	1798 N	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	3			N	-0-				-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
*10	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-				-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

06	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-				-0-
07	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-				-0-
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-				-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	1			N	-0-				-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-				-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRO HALEY 660062
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
NJA OPERATING LLC		100892								
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		197
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	N	1	198
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	N	2	200
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9	N	1	201
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 2	2 9	N	2	203
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		203
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLINS, TOM O.		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.// 38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	43256 X	43256	-0-	-0-	-0-	43256 3		N	-0-			175
07	47430 X	25989	-0-	-21441	-0-	25989 3		N	-0-			175
08	47430 X	23504	-0-	-23926	-0-	23504 3		N	-0-			175
09	45900 X	22147	-0-	-23753	-0-	22147 3		N	-0-			175
10	47430 X	18315	-0-	-29115	-0-	18315 3		N	-0-			175
11	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-			N	NO RPT			175

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 296326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420				
SANDERS		WELL #: 1										
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 296607		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6322 - 6328				
06	489 N	5	-0-	-484	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080				
06	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			409
07	T. A.	7467	-0-	7467	7467	7467 3		N	-0-			409
08	T. A.	5103	-0-	5103	12570	5103 3		N	-0-			409
09	T. A.	5023	-0-	5023	17593	5023 3		N	-0-			409
10	T. A.	5430	-0-	5430	23023	5430 3		N	-0-			409
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23023			N	NO RPT			409

HANSFORD (MARMATON)			//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED			49B	CNTY: HANSFORD			
BE ANADARKO II, LLC					100676								
COBLE			WELL #:		2	RRCID -> 175571			COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 5810 - 5830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.					220865								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			-B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 022124			COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276 PERF. 6110 - 6154
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
CARMODY					WELL #:	2 U	RRCID -> 022123			COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362 PERF. 6488 - 6500
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560								
JOHNNY					WELL #:	1	RRCID -> 248305			COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931 PERF. N/A
06	3420 #	3364	-0-	-56	-0-	3364	2		N	-0-		110	
07	3503 #	3323	-0-	-180	-0-	3321	2	2 9	N	2		112	
08	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	2500	2	3 9	N	3		115	
09	3690 #	3620	-0-	-70	-0-	3612	2	8 9	N	7		122	
10	3813 #	3586	-0-	-227	-0-	3571	2	15 9	N	14		136	
11	3360 #	2731	-0-	-629	-0-	2731	2		N	-0-		136	

QUANAH PANHANDLE, LLC					684575								
PATTON, M. W., ET AL UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 022125			COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6118 - 6129
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)					38797 372	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851								
COLLARD					WELL #:	7076	RRCID -> 071378			COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7796 - 7924
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1921				N	-0-		58	
07	14B2 EXT	49	-0-	49	1970	49	3		N	-0-		58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970				N	-0-		58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970				N	-0-		58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970				N	-0-		58	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT		58	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
ABELL "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8160 - 8169		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	1032	-0-	1032	185995	1032	3	N	-0-		15	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	185995			N	-0-		15	
08	SWR 10	1015	-0-	1015	187010	1015	3	N	-0-		15	
09	SWR 10	1191	-0-	1191	188201	1191	3	N	-0-		15	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	188201			N	-0-		15	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	188201			N	NO RPT		15	

MMGL TXPH, LLC				101619								
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8162 - 8182		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8176 - 8224		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAWFORD 60		WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 8374 - 8428		
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	N	-0-		17	
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2	N	-0-		17	
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2	N	-0-		17	
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2	N	-0-		17	
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-		17	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		17	

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8268 - 8294		
WEST, K.L. UNIT												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #: 2		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7246 - 7916		
COFFIN												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CONVERSE				WELL #: 4	RRCID -> 161640	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8427	- 8586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	RRCID -> 204452		COMPL. DATE 11/00/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212			
BUZZARD 4				WELL #: 402								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUZZARD, G. F.				WELL #: 3203	RRCID -> 211345	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8164	- 8194			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR				WELL #: 6	RRCID -> 242219	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7717	- 7945			
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-		-0-
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455 3			N	-0-		-0-
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3			N	-0-		-0-
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405 3			N	-0-		-0-
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3			N	-0-		-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #: 4	RRCID -> 242338	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7803	- 7838			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MADDOX 39				WELL #: 3H	RRCID -> 246573	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 8311	- 10223			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2024

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	N	2	45
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3	48
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	48
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	48
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	48
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	48

SABRE OPERATING, INC. 742261
 LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	-	8471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	-	8588	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BE ANADARKO II, LLC				100676							
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU				WELL #: 1171	RRCID -> 022113	COMPL. DATE 07/19/1960	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5961	-	5977	
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		46
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		46
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		46
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		46
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		46
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		46
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
HOLT, ROBERT				WELL #: 2162	RRCID -> 022111	COMPL. DATE 09/27/1960	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 5994	-	6010	
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-		-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
DALF ENERGY LLC				197641							
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	-	6047	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	-	5954	
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3		N	-0-		-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-		-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3		N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-		-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			-0-
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062				
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-			74
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-			74
08		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774 2	N	-0-			74
09		1800 N	1645	-0-	-155	-0-	1645 2	N	-0-			74
10		1829 N	1704	-0-	-125	-0-	1704 2	N	-0-			74
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT			74

VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026				
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-			-0-
09		870 N	856	-0-	-14	-0-	856 2	N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
PEARSON		WELL #: 6		RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942				
06		780 N	403	-0-	-377	-0-	403 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 022108		COMPL. DATE 02/15/1960		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983				
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2	N	-0-			10
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			10
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			10
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2	N	-0-			10
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			10
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			10

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	325	-0-	325	1753	325	3			N	-0-					91
07	0 W	331	-0-	331	2084	331	3			N	-0-					91
08	0 W	327	-0-	327	2411	327	3			N	-0-					91
09	0 W	312	-0-	312	2723	312	3			N	-0-					91
10	0 W	314	-0-	314	3037	314	3			N	-0-					91
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3037					N	NO RPT					91

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					4
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					4
08	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	2540	3			N	-0-					4
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					4
*10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					4
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-				N	NO RPT					4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					11
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					11
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					11
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					11
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					11
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				N	NO RPT					11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			83
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			83
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-			83
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			83
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			83
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-	17
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-	17
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	17
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	1	1	169	2	N	-0-	17
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-	17
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	1	1	200	2	N	-0-	17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

06	690 N	647	-0-	-43	-0-	1	1	646	2	N	-0-	-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	1	1	654	2	N	-0-	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	-0-	-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	1	1	610	2	N	-0-	-0-
10	651 N	468	-0-	-183	-0-	1	1	467	2	N	-0-	-0-
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	1	1	521	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
 NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	2	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	2	N	-0-			-0-
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	1	1	320	2	N	-0-			-0-
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	1	1	351	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

06	600 N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	N	-0-			-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	1	1	566	2	N	-0-			-0-
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	1	1	618	2	N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	1	1	560	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	669	2	N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	652	2	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	1	1	657	2	N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-			2
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-			2
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			2
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			2
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			2
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			2

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 6616 - 8580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		25
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		25
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-		25
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-		25
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-		25
11	1410 N	1112	-0-	-298	-0-	1112 2		Y	-0-		25

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7916 - 8006	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		23
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		23
08	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 2		N	-0-		23
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	788 2		N	-0-		23
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 2		N	-0-		23
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	798 2		N	-0-		23

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7784 - 8058	
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7807 - 8044	
06	3000 N	1130	-0-	-1870	-0-	1130 2		Y	-0-		60
07	2389 N	1207	-0-	-1182	-0-	1207 2		Y	-0-		60
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-		60
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-		60
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 2		Y	-0-		60
11	1170 N	358	-0-	-812	-0-	358 2		Y	-0-		60

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6873 - 6931	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7894 - 8182	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7926 - 7946	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		5
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		5
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		5
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		5
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		5
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 8404 - 8664				
06	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2		N	-0-				-0-
08	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2		N	-0-				-0-
09	2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2		N	-0-				-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-				-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-				-0-

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8194 - 8494				
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2		N	-0-				123
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1578	2	2	9	N	2			125
08	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1560	2	1	9	N	1	121	1	5
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2		N	-0-				5
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				5
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				5

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8560 - 8576				
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15			138
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2			140
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-				140
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3			143
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-				143
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				143

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 7982 - 7996				
06	2820 N	2761	-0-	-59	-0-	2761	2		N	-0-				-0-
07	2883 N	2593	-0-	-290	-0-	2593	2		N	-0-				-0-
08	2883 N	2749	-0-	-134	-0-	2749	2		N	-0-				-0-
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-				-0-
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-				-0-
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-				-0-

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8282 - 8294				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7914 - 7963				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1170 N	938	-0-	-232	-0-	938 2			N	-0-	34
07		1054 N	940	-0-	-114	-0-	940 2			N	-0-	34
08		992 N	930	-0-	-62	-0-	930 2			N	-0-	34
09		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2			N	-0-	34
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	34
11		900 N	889	-0-	-11	-0-	889 2			N	-0-	34

BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194				
06		2850 N	2636	-0-	-214	-0-	2636 2			N	-0-	107
07		2883 N	2699	-0-	-184	-0-	2699 2			N	-0-	107
08		2728 N	2599	-0-	-129	-0-	2599 2			N	-0-	107
09		2640 N	2027	-0-	-613	-0-	2027 2			N	-0-	107
10		2697 N	2052	-0-	-645	-0-	2052 2			N	-0-	107
11		2520 N	2510	-0-	-10	-0-	2510 2			N	-0-	107

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223				
06		3960 X	3902	-0-	-58	-0-	3902 2			N	-0-	148
07		4092 X	4028	-0-	-64	-0-	4028 2			N	-0-	148
08		4092 X	4020	-0-	-72	-0-	4017 2	3 9		N	3	151
09		3960 X	3881	-0-	-79	-0-	3878 2	3 9		N	3	154
10		4061 X	4027	-0-	-34	-0-	4027 2			N	-0-	154
11		3900 X	3890	-0-	-10	-0-	3890 2			N	-0-	154

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199				
HUFF GU		WELL #: 1 L										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261				
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1										
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-	176
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-	176
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2			N	-0-	176
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	176
*10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	176
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	176

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294				
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-	-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-	-0-
10		0 N	1029	-0-	1029	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	3469	-0-	469	-0-	3469 2			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		100
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		100
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2		N	-0-		100
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		100
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		100
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2		N	-0-		100

WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194			
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		80
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		80
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-		80
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		80
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		80
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-		80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034			
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9 9	N	8		21
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4 9	N	4		25
08	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1406	2	4 9	N	4		29
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	N	2		31
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7 9	N	6		37
11	1350 N	972	-0-	-378	-0-	972	2		N	-0-		37

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541			
06	3000 N	772	-0-	-2228	1445	772	2		Y	-0-		43
07	2491 N	1046	-0-	-1445	-0-	1046	2		Y	-0-		43
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-		43
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-		43
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-		43
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-		43

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369			
06	SWR 10	1613	-0-	1613	10221	1611	2	2 9	Y	2		42
07	SWR 10	1743	-0-	1743	11964	1742	2	1 9	Y	1		43
08	SWR 10	1231	-0-	1231	13195	1230	2	1 9	Y	1		44
09	SWR 10	1421	-0-	1421	14616	1421	2		Y	-0-		44
*10	SWR 10	1718	-0-	1718	16334	1689	2	29 9	Y	26		70
*11	SWR 10	481	-0-	481	16815	481	2		Y	-0-		70

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968			TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		11
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		11
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		11
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		11
10	0 N	370	-0-	370	-0-	370	2		N	-0-		11
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2		N	-0-		11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669															
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-			145
07		1457 N	105	-0-	-1352	-0-	105	2			N	-0-			145
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			145
09		1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			N	-0-			145
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			145
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			145

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317															
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639															
06		1320 N	1041	-0-	-279	-0-	2	1	1039	2	N	-0-			3
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	2	N	-0-			3
08		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	3	1	1330	2	N	-0-			3
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	3	1	1724	2	N	-0-			3
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	1574	2	N	-0-			3
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481															
06		450 N	188	-0-	-262	-0-	1	1	187	2	N	-0-			-0-
07		341 N	214	-0-	-127	-0-	1	1	213	2	N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	N	-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	960	2	N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940															
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698															
06		3000 N	2404	-0-	-596	1067	2404	2			N	-0-			163
07		3100 N	2425	-0-	-675	392	2425	2			N	-0-			163
08		2873 N	2481	-0-	-392	-0-	2481	2			N	-0-			163
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			163
10		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			163
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513															
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5			10
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2			12
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1			13
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			13
10		713 N	603	-0-	-110	-0-	601	2	2	9	N	2			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480															
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			10
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			10
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			10
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			10
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.		//CONT.// 196940								
BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		52
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		52
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		52
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		52
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIELS, S. P. GU		WELL #: 2		RRCID -> 028453		COMPL. DATE 05/14/1960		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

LEE B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065		
06	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048 2	N	-0-		102
07	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1057 2	N	-2		104
08	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035 2	N	-0-		104
09	1050 N	710	-0-	-340	-0-	710 2	N	-0-		104
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		104
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		104

OLOUGHLIN B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821		
06	630 N	482	-0-	-148	-0-	482 2	N	-0-		-0-
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2	N	-0-		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		2

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536				
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			108
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			108
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			108
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			108
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			108
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			108
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
ORA		WELL #: 1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282				
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
06	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	1659	2	N	-0-			22
07	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2	N	-0-			22
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2	N	-0-			22
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			22
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			22
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			22
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			57
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
HAIDER OPERATING, LLC		342767										
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
06	2400 X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2073	-0-	-327	-0-	2073	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HAIDER OPERATING, LLC		//CONT.// 342767														
BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708								
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					29
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					29
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					29
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					29
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					29
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					29

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736								
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					14
07	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					14
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028457		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843								
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	450 N	82	-0-	-368	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		750 N	586	-0-	-164	-0-	586 2		N	-0-		1
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-		1
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		1
09		600 N	568	-0-	-32	-0-	567 2	1 9	N	1		2
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		2
11		630 N	510	-0-	-120	-0-	510 2		N	-0-		2

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690												
06		900 N	869	-0-	-31	-0-	867 2	2 9	N	2		56
07		961 N	920	-0-	-41	-0-	920 2		N	-0-		56
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		56
09		870 N	814	-0-	-56	-0-	813 2	1 9	N	1		57
*10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		57
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		57

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702												
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		5
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		5
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		5
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		5
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		5
11		300 N	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-		5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794												
06		1350 N	1144	-0-	-206	-0-	1144 2		N	-0-		5
07		1333 N	873	-0-	-460	-0-	873 2		N	-0-		5
08		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		N	-0-		5
09		1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018 2		N	-0-		5
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		5
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210												
06		1080 N	974	-0-	-106	-0-	974 2		N	-0-		31
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		31
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		31
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		31
*10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		N	-0-		31
11		990 N	924	-0-	-66	-0-	924 2		N	-0-		31

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296										CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6219 - 8091
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-					
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-					
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-					
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-					

PORTER										WELL #: 1 A RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7693 - 7920
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			102			
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			102			
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			102			
09	870	X	688	-0-	-182	-0-	688	2	N	-0-			102			
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			102			
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2	N	-0-			102			

ENTREKIN										WELL #: 1026 RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			40			
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			40			
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			40			
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			40			
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			40			
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2	N	-0-			40			

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260										BRAINARD UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 028399		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27					

BRUNER, MARGARETE										WELL #: 1 RRCID -> 028400		COMPL. DATE 04/08/1957		TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	370	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	370	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	370	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	370	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	370	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	370	

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	40	
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	40	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	40	
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-	40	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	40	

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680			
06	3000 N	3004	-0-	4	4	3004	2	N	-0-	130	
07	2794 N	2790	-0-	-4	-0-	2790	2	N	-0-	130	
08	2728 N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2	N	-0-	130	
09	2670 N	2368	-0-	-302	-0-	2368	2	N	-0-	130	
10	2759 N	2034	-0-	-725	-0-	2034	2	N	-0-	130	
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	130	

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	138	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	138	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	138	
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3	N	-0-	138	
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-	138	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	138	

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	83	-0-	-599	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
08	930 N	333	-0-	-597	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008			
06	510 X	246	-0-	-264	-0-	246	3	N	-0-	15	
07	465 X	324	-0-	-141	-0-	324	3	N	-0-	15	
08	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-	15	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	15	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	15	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	15	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-	37
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-	37
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-	37
09	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-	37
10	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	3			N	-0-	37
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6550 - 8479		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	224
07	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	3			N	-0-	224
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-	224
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	224
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-	224
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6580 - 8505		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6714 - 8712		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	18
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-	18
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	18
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-	18
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-	18
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	93
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	93
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	93
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-	93
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-	93
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	93

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6688 - 8610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8820 - 8833		
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-	202
07	2046 N	1536	-0-	-510	-0-	1536	3			N	-0-	202
08	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	1416	3	4	9	N	4	206
09	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480	3			N	-0-	206
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1478	3	12	9	N	11	217
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	217

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735				
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			325
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		N	-0-			325
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749 2		N	-0-			325
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			325
10	868 N	577	-0-	-291	-0-	577 2		N	-0-			325
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			325

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576				
06	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	11 10 3		N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-			204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-			204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-			204
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			204
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		40
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	378 3	N	63		103
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		103
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		103
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 3	N	-0-		103
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		103

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3	N	-0-		-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3	N	-0-		-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	434 N	196	-0-	-238	-0-	196 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254		
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	N	-0-		40
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-		40
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	N	-0-		40
09	2160 X	1474	-0-	-686	-0-	1474 3	N	-0-		40
10	2232 X	1098	-0-	-1134	-0-	1098 3	N	-0-		40
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT		40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		192
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		192
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		192
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		192
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		192
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		192

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178					
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			163
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			163
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			163
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3		N	-0-			163
10	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3		N	-0-			163
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687					
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			188
07	1984 N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3		N	-0-			188
08	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	3		N	-0-			188
09	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	1503	3		N	-0-			188
10	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3		N	-0-			188
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			188

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686					
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			140
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			140
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			140
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3		N	-0-			140
10	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3		N	-0-			140
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			140

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7950 - 7976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-		182
07	2263 N	1684	-0-	-579	-0-	1684	3	N	-0-		182
08	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3	N	-0-		182
09	1470 N	1100	-0-	-370	-0-	1100	3	N	-0-		182
10	1674 N	850	-0-	-824	-0-	850	3	N	-0-		182
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		182

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 8662	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		174
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		174
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		174
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2	N	-0-		174
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		174
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8592 - 8607	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8142 - 8158	
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		166
07	1519 N	1037	-0-	-482	-0-	1037	3	N	-0-		166
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3	N	-0-		166
09	1050 N	766	-0-	-284	-0-	766	3	N	-0-		166
10	1023 N	525	-0-	-498	-0-	525	3	N	-0-		166
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		166

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8086 - 8100	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		65
07	1023 N	565	-0-	-458	-0-	565	3	N	-0-		65
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-		65
09	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	3	N	-0-		65
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	3	N	-0-		65
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		65

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8418 - 8444	
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		65
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3	N	-0-		65
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		65
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-		65
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-		65
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7718 - 7732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		233
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		233
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	779 2	N	7	8 9	240
09	840 N	679	-0-	-161	-0-	679 2	N	-0-		240
10	868 N	668	-0-	-200	-0-	668 2	N	-0-		240
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		240

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
09	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	778	-0-	-927	-0-	778 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772		
06	25623 X	4115	-0-	-21508	-0-	4115 3	N	-0-		368
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4279 3	N	166	160 1	374
08	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	4219 3	N	-0-		374
09	4260 X	4148	-0-	-112	-0-	4148 3	N	-0-		374
10	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	4197 3	N	-0-		374
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-		N	NO RPT		374

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-	186
07	1643 N	225	-0-	-1418	-0-	225 2	N	-0-	186
08	3100 N	3338	-0-	238	238	3338 2	N	-0-	186
09	3000 N	3340	-0-	340	578	3340 2	N	-0-	186
10	3100 N	3122	-0-	22	600	3122 2	N	-0-	186
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-		N	NO RPT	186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566				
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			24
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			24
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			24
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			24
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			24
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			24

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135				
06	17618 X	3121	-0-	-14497	-0-	3121 3		N	-0-			20
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		N	-0-			20
08	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3102 3		N	-0-			20
09	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	2697 3		N	-0-			20
10	3224 X	2262	-0-	-962	-0-	2262 3		N	-0-			20
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3	N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672	
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	65
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-	65
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	65
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	644 3	N	-0-	65
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 3	N	-0-	65
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT	65

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226		
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	28 1	205 2	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31 1	228 2	N	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	N	-0-	-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	29 1	173 2	N	-0-	-0-

BRAINARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550		
06	1650 N	1233	-0-	-417	-0-	1229 2	4 9	N	4	79
07	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1118 2	1 9	N	1	80
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1367 2	4 9	N	4	84
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-	84
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183 2	1 9	N	1	85
11	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138 2		N	-0-	85

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602		
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571 2		N	-0-	35
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2		N	-0-	35
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	35
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	35
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	35
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-	35

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405		
06	900 N	808	-0-	-92	-0-	806 2	2 9	N	2	72
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-	72
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2		N	-0-	72
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-	72
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	835 2	2 9	N	2	74
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	917 2	20 9	N	18	92

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780				
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	89	1	577	2	N	-0-	24
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	575	2	N	1	25
							1	9					
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-	25
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	675	2	N	-0-	25
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-	25
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	N	-0-	25

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882				
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	91	1	631	2	N	-0-	24
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	88	1	615	2	N	1	25
							1	9					
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	N	-0-	25
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	830	2	N	-0-	25
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	775	2	N	-0-	25
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	87	1	777	2	N	-0-	25

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610				
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	30	1	716	2	N	-0-	75
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	26	1	705	2	N	-0-	75
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	-0-	75
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	2	N	-0-	75
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	-0-	75
11	810	N	644	-0-	-166	-0-	30	1	614	2	N	-0-	75

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422				
06	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	2002	2	6	9	N	5	42
07	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	2			N	-0-	42
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2201	2	1	9	N	1	43
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2081	2	26	9	N	24	67
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-	67
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			N	-0-	67

ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263				
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-	-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	-0-
10	2263	N	1114	-0-	-1149	-0-	1114	2			N	-0-	-0-
11	1830	N	1370	-0-	-460	-0-	1370	2			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"			WELL #:	3	RRCID ->	186204	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7778 - 7798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1560 N	1338	-0-	-222	-0-	151 1	1187 2	N	-0-		48
07		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	138 1	1091 2	N	1		49
							1 9					
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	149 1	1500 2	N	1		50
							1 9					
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	147 1	1443 2	N	-0-		50
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	149 1	1435 2	N	-0-		50
11		1590 N	1521	-0-	-69	-0-	138 1	1383 2	N	-0-		50

STEELE-COLLARD "28"			WELL #:	2	RRCID ->	189717	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7839 - 7868
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:	1	RRCID ->	191960	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7349 - 7596
06		1530 N	1166	-0-	-364	-0-	30 1	1135 2	N	1		98
							1 9					
07		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	31 1	1293 2	N	2		100
							2 9					
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	31 1	1306 2	N	7		107
							8 9					
09		1170 N	1030	-0-	-140	-0-	29 1	1001 2	N	-0-		107
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31 1	1555 2	N	-0-		107
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30 1	1331 2	N	-0-		107

SCHIFF "6"			WELL #:	2	RRCID ->	192276	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7896 - 7920
06		450 N	376	-0-	-74	-0-	61 1	315 2	N	-0-		21
07		496 N	378	-0-	-118	-0-	60 1	318 2	N	-0-		21
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	63 1	412 2	N	-0-		21
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	65 1	436 2	N	-0-		21
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	65 1	419 2	N	-0-		21
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	63 1	421 2	N	1		22
							1 9					

SCHIFF "6"			WELL #:	3	RRCID ->	194442	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7820 - 7844
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUMANN			WELL #:	104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7722 - 8290
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 198429		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583			
06	2430 N	1948	-0-	-482	-0-	30 1	1914 2	N	4	132	
07	2232 N	2137	-0-	-95	-0-	4 9	2106 2	N	-0-	132	
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	31 1	1997 2	N	1	133	
09	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	1 9	1854 2	N	2	135	
10	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	2 9	2035 2	N	-0-	135	
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	30 1	1845 2	N	2	137	
						2 9					

BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568			
06	1710 N	40	-0-	-1670	-0-	27 1	13 2	N	-0-	117	
07	1116 N	101	-0-	-1015	-0-	31 1	70 2	N	-0-	117	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 1	62 2	N	-0-	117	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	28 1	50 2	N	-0-	117	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31 1	67 2	N	-0-	117	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 2	N	-0-	117	

COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773			
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	29 1	500 2	N	-0-	37	
07	806 N	493	-0-	-313	-0-	27 1	466 2	N	-0-	37	
08	682 N	492	-0-	-190	-0-	31 1	461 2	N	-0-	37	
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	28 1	394 2	N	-0-	37	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	N	-0-	37	
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	29 1	387 2	N	2	39	
						2 9					

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516			
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	30 1	353 2	N	-0-	23	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	N	-0-	23	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	N	-0-	23	
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	25 1	322 2	N	2	25	
						2 9					
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-	25	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30 1	462 2	N	-0-	25	

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	29 1	939 2	N	5		164
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31 1	1011 2	N	10		174
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	27 1	1118 2	N	5		179
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	29 1	1055 2	N	11		190
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	28 1	1022 2	N	4		194
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	27 1	903 2	N	4		198

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505		
06	420 N	334	-0-	-86	-0-	23 1	311 2	N	-0-		31
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	25 1	352 2	N	1		32
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 2	N	-0-		32
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 2	N	-0-		32
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	29 1	342 2	N	-0-		32
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	22 1	354 2	N	-0-		32

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422		
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	26 1	1041 2	N	5		168
07	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	27 1	1224 2	N	2		170
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	31 1	1319 2	N	5		175
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	28 1	1157 2	N	2		177
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	28 1	1039 2	N	3		180
11	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	23 1	976 2	N	3		183

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26 1	678 2	N	-0-		101
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	30 1	790 2	N	2		103
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	30 1	774 2	N	-0-		103
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	27 1	708 2	N	2		105
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	30 1	688 2	N	-0-		105
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	29 1	679 2	N	-0-		105

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416		
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	29 1	1122 2	N	-0-		120
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	31 1	1205 2	N	-0-		120
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31 1	1248 2	N	-0-		120
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30 1	1113 2	N	-0-		120
10	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	31 1	1120 2	N	-0-		120
11	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	30 1	1052 2	N	-0-		120

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	29 1	1235 2	N	-0-		66
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	31 1	1344 2	N	-0-		66
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31 1	1318 2	N	-0-		66
09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	29 1	1191 2	N	-0-		66
10	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	31 1	1271 2	N	-0-		66
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	30 1	1247 2	N	-0-		66

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950		
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	29 1	1122 2	N	-0-		104
07	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	29 1	1214 2	N	-0-		104
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	31 1	1347 2	N	1		105
						1 9					
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	27 1	1105 2	N	-0-		105
10	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	28 1	1200 2	N	-0-		105
11	1320 N	1144	-0-	-176	-0-	27 1	1117 2	N	-0-		105

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500		
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	29 1	1200 2	N	-0-		156
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	26 1	1399 2	N	5		161
						6 9					
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	31 1	1577 2	N	-0-		161
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	29 1	1391 2	N	-0-		161
10	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	30 1	1226 2	N	-0-		161
11	1560 N	1079	-0-	-481	-0-	23 1	1056 2	N	-0-		161

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
06	1350 N	921	-0-	-429	-0-	24 1	895 2	N	2		47
						2 9					
07	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	30 1	1440 2	N	1		48
						1 9					
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	29 1	1337 2	N	8		56
						9 9					
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	28 1	1045 2	N	4		60
						4 9					
10	1457 N	843	-0-	-614	-0-	26 1	813 2	N	4		64
						4 9					
11	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	29 1	1083 2	N	6		70
						7 9					

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
06	870 N	754	-0-	-116	-0-	27 1	727 2	N	-0-		30
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	30 1	806 2	N	-0-		30
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	30 1	820 2	N	-0-		30
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30 1	759 2	N	-0-		30
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30 1	808 2	N	-0-		30
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	29 1	787 2	N	-0-		30

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798								
06	1020 N	854	-0-	-166	-0-	24	1	830	2	N	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	2	N	-0-					-0-
09	840 N	642	-0-	-198	-0-	30	1	612	2	N	-0-					-0-
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	29	1	754	2	N	-0-					-0-
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-

BRAINARD "B"		WELL #: 2183		RRCID -> 249856		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556								
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1471	2	10	9	N	9					102
07	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1534	2	7	9	N	6					108
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					108
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					117
10	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1330	2	7	9	N	6					123
11	1770 N	1452	-0-	-318	-0-	1444	2	8	9	N	7					130

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP MATHEWS		617005		WELL #: 1		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510						
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

O. H. M. OPERATING KIFF WHITE		617053		WELL #: 6		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660						
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812			
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			20
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	N	2			22
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2		N	-0-			22
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			22
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			22
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			22
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780			
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-			-0-
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	406 2	4 9	N	4			4
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9	N	2			6
SABRE OPERATING, INC. LACKEY				742261								
LACKEY				WELL #: 3 L	RRCID -> 059779	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 7004	- 7014			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261											
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1249	2	N	-0-	27	
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	N	-0-	27	
08	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	62	1	1212	2	N	-0-	27	
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	60	1	1187	2	N	-0-	27	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-	27	
11	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	60	1	1014	2	N	-0-	27	

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666					
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	N	-0-	-0-	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-	-0-	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-	-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-	-0-	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	503	1	30	2	N	-0-	-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	83	
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	83	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	83	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	83	
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	83	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83	

SCS NEWTON OIL LLC		760234		SKINNER		WELL #: 1 V		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	3	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	3	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	3	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	3	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	3	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	3	

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		GROVES		WELL #: 1		RRCID -> 028391		COMPL. DATE 12/21/1961		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	-0-	
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-	-0-	
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-	-0-	
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-	-0-	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-	
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID -> 028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID -> 028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID -> 028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCHILTREE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 077524	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8054 - 8072	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID -> 166017	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7823 - 8588	
06	570	N	477	-0-	-93			N	-0-		125
07	558	N	384	-0-	-174			N	-0-		125
08	351	N	351	-0-	-0-			N	-0-		125
09	480	N	388	-0-	-92			N	-0-		125
10	372	N	324	-0-	-48			N	-0-		125
11	360	N	360	-0-	-0-			N	-0-		125

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8428	- 8452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8440	- 8492		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 8304	- 8312		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7948	- 8494		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8456	- 8466		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95

WAKITA OPERATING, LLC		891725		WELL #: 1 T		RRCID -> 032579	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7322	- 7856
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
NJJA OPERATING LLC				100892									
COLLARD				WELL #: 120	RRCID -> 076092	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7536	-		7546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		713 N	713	-0-	-0-	709 2		4 9	N	4			185
07		1054 N	840	-0-	-214	838 2		2 9	N	2			187
08		816 N	816	-0-	-0-	814 2		2 9	N	2			189
09		589 N	589	-0-	-0-	588 2		1 9	N	1			190
10		837 N	350	-0-	-487	349 2		1 9	N	1			191
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			191

MMGL TXPH, LLC				101619									
GEORGE LOWE				WELL #: 3	RRCID -> 225345	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7070	-		7092		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7183	-		7199		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1		24 2	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1		80 2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1		23 2	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1		54 2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1		95 2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1		44 2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NOVAK, E. E.				WELL #: 2 L	RRCID -> 028343	COMPL. DATE 07/17/1961	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7608	-		7618		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #: 4	RRCID -> 028347	COMPL. DATE 01/03/1992	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7076	-		7685		
06	1770 N	7	-0-	-1763	-0-	7 2			N	-0-			8
07	806 N	643	-0-	-163	-0-	642 2		1 9	N	1			9
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 2		2 9	N	2			11
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098 2		13 9	N	12			23
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			N	-0-			23
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2			N	-0-			23

WILBANKS				WELL #: 1	RRCID -> 083010	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7754	-		7768		
06	1980 N	1870	-0-	-110	-0-	1870 2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918 2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1945 2		2 9	N	2			2
09	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1780 2		3 9	N	3			5
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-			5
11	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	1883 2			N	-0-			5

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
HANSFORD GU 16				WELL #:	1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7075 - 7121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2	N	-0-			21	
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			21	
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			21	
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			21	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			21	
11		480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2	N	-0-			21	

KING OPERATING CORPORATION				465296									
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7458 - 7464
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			21	
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			21	
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			21	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			21	
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			21	
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			21	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			201	
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-			201	
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			201	
09		660 N	439	-0-	-221	-0-	439 3	N	-0-			201	
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-			201	
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			201	

RILEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7480 - 7496
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-	

LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

NUSBAUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7736
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3	N	-0-		-0-
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3	N	-0-		-0-
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600			
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636				
06	330 N	150	-0-	-180	-0-	34	1	116	2	N	-0-	101
07	341 N	90	-0-	-251	-0-	20	1	70	2	N	-0-	101
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	2	N	-0-	101
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	150	2	N	-0-	101
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-	101
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	2	N	-0-	101

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
MATHEWS "116"			WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 - 7450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE			WELL #:		360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7372 - 7386			

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			WELL #:		2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987			
HART			617005												
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			77
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			77
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			77
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			77
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			77
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			77

PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #:		3	RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7500 - 7509			
COLLARD, STEELE -F-			676084												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.			WELL #:		338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878			
BIRDWELL -22-			748943												
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	1			N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248			
COOPER			875461												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: HANSFORD				
WHITAKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7008 - 7040	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT		-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: HANSFORD				
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AIKMAN OIL CORP.				009105								
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/25/2001												
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD				
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109	
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-		106
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-		106
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	2284	2		N	-0-		106
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-		106
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-		106
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-		106
GRAY				2132				CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7514 - 7522	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		41
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		41
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		41
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-		41
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-		41
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-		41

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			197
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			197
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			197
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			197
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-			197
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509 2	N	-0-			78
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			78
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			78
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			78
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	586 2	N	-0-			78
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567 2	N	-0-			78

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621				
GARNETT, B.J.		WELL #: 5										
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181 3	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090				
HILL		WELL #: 1										
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462				
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			164
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			164
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 1	N	-0-			164
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 1	N	-0-			164
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	80	1	84
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-	62	1	22

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224				
SKINNER		WELL #: 1										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			135
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-			135
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			135
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

COLLARD SCHNELLE GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2				N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2				N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2				N	-0-			-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				N	-0-			52
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3				N	-0-			52
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3				N	-0-			52
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3				N	-0-			52
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3				N	-0-			52
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3				N	-0-			128
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1730 3	25	9		N	23			151
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3				N	-0-			151
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694 3	17	9		N	15			166
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3				N	-0-			166
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			166

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-	40
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	40
08	992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3	N	-0-	40
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	40
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT	40
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT	40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	1049	-0-	1049	-0-	1049 3	N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1049	N	NO RPT	-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302	
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U							
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-	-0-
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2	N	-0-	-0-
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2	N	-0-	-0-
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	748 2	N	-0-	-0-
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2	N	-0-	-0-
11	780 N	686	-0-	-94	-0-	686 2	N	-0-	-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670	
06	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	1383 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 2	N	-0-	-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1300 2	N	-0-	-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149 2	N	-0-	-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 036317		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340	
BARNES, W. B.		WELL #: 1							
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-	32
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3	N	-0-	32
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	32
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	32
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	32
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
NJJA OPERATING LLC				100892								
COLLARD				WELL #: 120 U	RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260	- 7288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MMGL TXPH, LLC				101619								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU				WELL #: 1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028	- 7344			
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
BUZZARD 4				WELL #: 402	RRCID -> 187352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7498	- 8212			
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			3
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			3
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			3
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			3
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			3
11		570 N	328	-0-	-242	-0-	328 2	N	-0-			3
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
HARRIS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 028320	COMPL. DATE 04/29/1956	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6964	- 6984			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			16
08		620 N	489	-0-	-131	-0-	489 2	N	-0-			16
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			16
*10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			16
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2	N	-0-			16
HART, H. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 028322	COMPL. DATE 05/19/1961	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7059	- 7072			
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	N	1			13
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			13
08		775 N	250	-0-	-525	-0-	250 2	N	-0-			13
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			13
10		0 N	29	-0-	29	-0-	29 2	N	-0-			13
11		240 N	28	-0-	-212	-0-	28 2	N	-0-			13
SANDERS, REX -B- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028327	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6961	- 7541			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
09	14B2 EXT	2136	-0-	2136	2136	2136 2	N	-0-	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2136		N	-0-	1	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2136		N	NO RPT	1	

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CATOR, MARSHALL		140261		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044		
CATOR		WELL #: 1124								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC		153466		RRCID -> 108096		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025		
FEE		WELL #: 1 D								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 028315		COMPL. DATE 11/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018		
LOWE, R. C.		WELL #: 1								
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39 1	205 2	N	-0-	48
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39 1	673 2	N	-0-	48
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	39 1	194 2	N	-0-	48
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39 1	449 2	N	-0-	48
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	N	-0-	48
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 2	N	-0-	48

LOWE, R. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028316		COMPL. DATE 04/14/1956		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	87 1	457 2	N	-0-	209
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	86 1	1497 2	N	-0-	209
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	86 1	432 2	N	-0-	209
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	86 1	997 2	N	-0-	209
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	86 1	1751 2	N	-0-	209
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	86 1	822 2	N	-0-	209

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455																	
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
07		496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					33
08		434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					33
09		360 N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					33
10		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					33
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067																	

06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
07		682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					9
08		589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					9
09		510 N	126	-0-	-384	-0-	126	2			N	-0-					9
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					9
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785																	
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802																	

06		600 N	599	-0-	-1	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	-0-					-0-
09		600 N	584	-0-	-16	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-
10		682 N	584	-0-	-98	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	535	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833																	

06		330 N	257	-0-	-73	-0-	50	1	207	2	N	-0-					-0-
07		403 N	370	-0-	-33	-0-	62	1	308	2	N	-0-					-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	-0-					-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317																	
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977																	

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

06	150 N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			25
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			25
08	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816	2			N	-0-			25
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-			25
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			25
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			25

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

06	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1639	2	4	9	N	4	174	1	17
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	N	18			35
08	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-			35
09	1650 N	789	-0-	-861	-0-	789	2			N	-0-			35
10	1674 N	1019	-0-	-655	-0-	1019	2			N	-0-			35
11	1350 N	864	-0-	-486	-0-	864	2			N	-0-			35

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
STROUD		WELL #:		1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7550 - 7560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	2	N	-0-			52
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			52
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2	N	-0-			52
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2	N	-0-			52
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2	N	-0-			52
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2	N	-0-			52

WILBANKS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028310	COMPL. DATE	06/06/1958	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7582 - 7612	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			39
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2	N	-0-			39
08	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2	N	-0-			39
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			39
10	3100 N	3254	-0-	154	154	3232	2	22 9	N	20		59
11	2857 N	2703	-0-	-154	-0-	2685	2	18 9	N	16		75

KING -E-		WELL #:		1	RRCID ->	056735	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8006 - 8074	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SANDERS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	130722	COMPL. DATE	03/02/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6870 - 6904	
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			182
07	2232 N	900	-0-	-1332	-0-	139	1	761 2	N	-0-		182
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	276	1	1433 2	N	1		183
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	409	1	2107 2	N	9		192
10	3100 N	3542	-0-	442	442	580	1	2953 2	N	8		200
11	3000 N	3583	-0-	583	1025	673	1	2904 2	N	5	190 1	15

GARNETT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	179519	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7340 - 7350	
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2	N	-0-			14
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-			14
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-			14
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2	N	-0-			14
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-			14
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-			14

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7386 - 7391	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
BLODGETT		WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920		
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1623 2	8 9 N	7		129
07	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1697 2	9 9 N	8		137
08	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	1266 2	11 9 N	10		147
09	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	1386 2	11 9 N	10		157
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1854 2	9 9 N	8		165
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1823 2	10 9 N	9		174

HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978		
06	2310 N	123	-0-	-2187	-0-	123 2	N	-0-		20
07	1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159 2	N	-0-		20
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342 2	3 9 N	3		23
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1849 2	1 9 N	1		24
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2381 2	3 9 N	3		27
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337 2	7 9 N	6		33

MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074		
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		51
07	713 N	555	-0-	-158	-0-	555 2	N	-0-		51
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		51
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		51
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		51
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		51

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8272 - 8295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	7299 - 7875		
06	1110 X	701	-0-	-409	-0-	701	2			N	-0-			-0-
07	1147 X	608	-0-	-539	-0-	608	2			N	-0-			-0-
08	744 X	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	720 X	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-			-0-
10	713 X	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-			-0-
11	690 X	410	-0-	-280	-0-	410	2			N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSFORD GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6954 - 7019		
06	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-			31
07	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6	2			N	-0-			31
08	14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	2			N	-0-			31
09	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	2			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			31
11	14B2 EXT	3	-0-	3	23	3	2			N	-0-			31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-	12
07		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-	12
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	12
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-	12
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	12
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-	12

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124												
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-	61
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	61
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	61
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	61
*10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	61
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386												
06		2130 N	2059	-0-	-71	-0-	2057	2	2	9	N	2
07		2201 N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-
08		2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-
09		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-
10		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2
11		2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1984	2	6	9	N	5

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212												
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-
07		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
HANSFORD GU 29		WELL #:		1 U	RRCID ->	028259	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6886 - 6902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	

MACKIE, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028261	COMPL. DATE	06/06/1958	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7149 - 7185
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		49
07	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273 2		N	-0-		49
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337 2		N	-0-		49
09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1267 2		N	-0-		49
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	1		50
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1269 2	6 9	N	5		55

OIL DEV CO OF TEX		WELL #:		2	RRCID ->	028262	COMPL. DATE	06/16/1955	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6918 - 6978
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-		16
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		16
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		16
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-		16
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		16
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2		N	-0-		16

SEITZ, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028265	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6804 - 6825
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

TAYLOR, T. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028267	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7192 - 7214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
09	660 N	224	-0-	-436	-0-	224 2		N	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	066653	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6893 - 6903
06	960 N	657	-0-	-303	-0-	657 2		N	-0-		64
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		64
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2		N	-0-		64
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		64
*10	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787 2		N	-0-		64
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789 2	3 9	N	3		67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2	N	-0-			84
07		868 N	625	-0-	-243	-0-	625 2	N	-0-			84
08		868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2	N	-0-			84
09		810 N	755	-0-	-55	-0-	755 2	N	-0-	73 1	2 5	9
*10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			9
11		840 N	691	-0-	-149	-0-	690 2	1 9 N	1			10

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436												
06		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1443 2	80 9 N	73	56 1		17
*10		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565 2	N	-0-			17
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595 2	1 9 N	1			18

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898												
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	264 1	833 2 N	4			58
							4 9					
07		1364 N	1166	-0-	-198	-0-	273 1	891 2 N	2			60
							2 9					
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	273 1	632 2 N	-0-			60
09		1110 N	927	-0-	-183	-0-	264 1	663 2 N	-0-			60
10		1178 N	273	-0-	-905	-0-	273 1	N	-0-			60
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	264 1	720 2 N	-0-			60

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
06		930 N	732	-0-	-198	-0-	731 2	1 9 N	1			104
07		899 N	770	-0-	-129	-0-	770 2	N	-0-			104
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			104
09		720 N	543	-0-	-177	-0-	543 2	N	-0-			104
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	N	-0-			104
11		810 N	735	-0-	-75	-0-	732 2	3 9 N	3			107

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908												
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	264 1	1906 2 N	5			135
							6 9					
07		2232 N	1909	-0-	-323	-0-	273 1	1633 2 N	3			138
							3 9					
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	273 1	1892 2 N	6			144
							7 9					
09		2190 N	1986	-0-	-204	-0-	264 1	1715 2 N	6	108 1		42
							7 9					
10		1922 N	277	-0-	-1645	-0-	273 1	4 9 N	4			46
11		2100 N	1582	-0-	-518	-0-	264 1	1317 2 N	1			47
							1 9					

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

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

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

06	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	264	1	2541	2	N	3					74
						3	9									
07	2945 N	280	-0-	-2665	-0-	273	1	7	9	N	6					80
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8	9	N	7					87
09	2820 N	273	-0-	-2547	-0-	264	1	9	9	N	8	75	1			20
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8	9	N	7					27
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	264	1	17	9	N	15					42

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					54
07	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					54
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					54
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					54
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		68
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		3
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		3
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-		3
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-		3
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-		33
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		33
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-		33
09	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-		33
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		33
11	2670 N	2602	-0-	-68	-0-	2602	2	N	-0-		33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2	N	-0-		-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		25
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		25
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		25
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		25
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		25
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	161	2	N	-0-		25

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.				487415					CNTY: HANSFORD					
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274			
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: HANSFORD					
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286			
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			108
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			108
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			108
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-			108
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			108
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			108

WASHER GU				WELL #:	1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			103
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			103
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			103
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			103
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			103
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			103

MCGARRAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

CARMODY, E. M.				WELL #:	4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7180 - 7238		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			40
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			40
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			40
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			40
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			40
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			67
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			67
08		1767 N	1470	-0-	-297	-0-	1470 2		N	-0-			67
09		1710 N	1281	-0-	-429	-0-	1281 2		N	-0-			67
10		1767 N	1072	-0-	-695	-0-	1072 2		N	-0-			67
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			38
07		620 N	219	-0-	-401	-0-	219 3		N	-0-			38
08		558 N	160	-0-	-398	-0-	160 3		N	-0-			38
09		420 N	180	-0-	-240	-0-	180 3		N	-0-			38
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			38
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			156
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				240
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				240
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	-0-	129	3		N	-0-				240
09	270 N	5	-0-	-265	-0-	-0-	5	3		N	-0-				240
10	248 N	22	-0-	-226	-0-	-0-	22	3		N	-0-				240
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT				240

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182							
06	14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-				101
07	14B2 EXT	202	-0-	202	366	202	3			N	-0-				101
08	14B2 EXT	495	-0-	495	861	495	3			N	-0-				101
09	14B DENY	438	-0-	438	1299	438	3			N	-0-				101
10	1363 X	64	-0-	-1299	-0-	64	3			N	-0-				101
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT				101

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290							
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				35
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-				35
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-				35
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-				35
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-				35
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				N	NO RPT				35

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054							
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				111
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				111
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				111
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				111
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				111
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT				111

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		203
07	806 N	541	-0-	-265	-0-	541 2	N	-0-		203
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2	N	-0-		203
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2	N	-0-		203
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		203
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		203

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3	N	-0-		-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542		
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		164
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		164
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		164
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		164
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		164
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		164

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520		
06	3000 N	2910	-0-	-90	307	2910 3	N	-0-		334
07	2999 N	2692	-0-	-307	-0-	2692 3	N	-0-		334
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		334
09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-		334
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3	N	-0-		334
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		334

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634		
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		80
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3	N	-0-		80
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3	N	-0-		80
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	512 3	N	100	110 9	180
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-		180
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		180

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					707
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					707
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					707
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					707
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			27
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			27
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			27
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			27
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			27
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188		
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			12
07	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3			12
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3			12
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	3			12
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	3			12
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					12

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	2015 N	676	-0-	-1339	-0-	676	3	N	-0-		29	
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-		29	
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-		29	
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-		29	
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		29	

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LOWE CATTLE CO., INC.				510414										
LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7051 - 7063		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	6850 - 6862		
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			29
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			29
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			29
09	1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1548	3			N	-0-			29
10	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-			29
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7287 - 7862		
06	990 N	740	-0-	-250	-0-	29	1	705	2	N	5			28
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	28	1	769	2	N	-0-			28
08	930 N	745	-0-	-185	-0-	30	1	715	2	N	-0-			28
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	2	N	-0-			28
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	4			32
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	3			35

ENTREKIN, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE, R. E. GU				WELL #:	1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8221 - 8245	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

JACKSON				WELL #:	A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7593 - 7607	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2457	-0-	-93	-0-	2451	2	6	9	N	5					138
07	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2594	2	6	9	N	5					143
08	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	2605	2	6	9	N	5					148
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1					149
10	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	2428	2	6	9	N	5					154
11	2520 N	2238	-0-	-282	-0-	2224	2	14	9	N	13	137	1			30

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436							
06	1020 N	830	-0-	-190	-0-	30	1	799	2	N	1					52
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	28	1	885	2	N	1					53
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-					53
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	-0-					53
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-					53
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	29	1	798	2	N	2					55

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198							
06	2070 N	1629	-0-	-441	-0-	30	1	1597	2	N	2					181
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	30	1	2348	2	N	3					184
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	7	177	1			14
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	26	1	1837	2	N	2					16
10	2387 N	2112	-0-	-275	-0-	30	1	2082	2	N	-0-					16
11	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	30	1	2202	2	N	15					31

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639							
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					36
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-					36
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					36
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-					36
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	31	1	310	2	N	-0-					36
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71 1	1158 2	N	6		108
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	7 9	1220 2	N	1		109
08	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	73 1	1147 2	N	-0-		109
09	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	72 1	1118 2	N	-0-		109
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	75 1	1168 2	N	-0-		109
11	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	69 1	1001 2	N	-0-		109

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30 1	1333 2	N	-0-		-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	31 1	1367 2	N	-0-		-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	28 1	1259 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	31 1	1356 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	30 1	1312 2	N	-0-		-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

06	750 N	603	-0-	-147	-0-	28 1	573 2	N	2		83
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2 9	727 2	N	2		85
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30 1	690 2	N	1		86
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	1 9	654 2	N	-0-		86
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	30 1	664 2	N	2		88
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	2 9	634 2	N	-0-		88

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

06	2250 N	1227	-0-	-1023	-0-	13 1	1206 2	N	7		190
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	8 9	2371 2	N	3		193
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	3 9	2310 2	N	9		202
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	31 1	1523 2	N	5		207
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	10 9	2376 2	N	8		215
11	2280 N	2130	-0-	-150	-0-	6 9	2097 2	N	3		218

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

06	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	152 1	1192 2	N	-0-		73
07	1519 N	1154	-0-	-365	-0-	131 1	1017 2	N	5		78
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	6 9	1485 2	N	2		80
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	147 1	1495 2	N	-0-		80
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	2 9	1460 2	N	1		81
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	151 1	1540 2	N	2		83

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844			
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	68 1	376 2	N	-0-		11
07	558 N	435	-0-	-123	-0-	65 1	370 2	N	-0-		11
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	73 1	530 2	N	-0-		11
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	72 1	518 2	N	-0-		11
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	75 1	532 2	N	-0-		11
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	72 1	544 2	N	-0-		11

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290			
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278 2		N	-0-		103
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	100 1	3
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		3
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314 2	2 9	N	2		5
10	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	1260 2	6 9	N	5		10
11	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	1320 2	8 9	N	7		17

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30 1	85 2	N	-0-		90
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31 1	101 2	N	-0-		90
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 2	N	-0-		90
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30 1	104 2	N	-0-		90
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31 1	108 2	N	-0-		90
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	107 2	N	-0-		90

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	28 1	1853 2	N	6		138
07	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	30 1	2346 2	N	6		144
08	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	29 1	2150 2	N	1		145
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	28 1	2332 2	N	-0-		145
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	30 1	2473 2	N	5		150
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	28 1	2106 2	N	7		157

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	30 1	644 2	N	-0-	50
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	31 1	765 2	N	4	54
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	29 1	701 2	N	3	57
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27 1	683 2	N	3	60
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	30 1	754 2	N	-0-	60
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	29 1	668 2	N	-0-	60

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514		
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	30 1	364 2	N	2	17
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	31 1	347 2	N	-0-	17
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31 1	341 2	N	-0-	17
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	30 1	336 2	N	-0-	17
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	-0-	17
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	28 1	315 2	N	-0-	17

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050		
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	30 1	566 2	N	-0-	60
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	N	-0-	60
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	31 1	581 2	N	-0-	60
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	30 1	563 2	N	-0-	60
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	618 2	N	-0-	60
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	30 1	563 2	N	-0-	60

DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 274238		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309		
O. D. C.		WELL #: 1038								
06	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198 2		N	-0-	37
07	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205 2		N	-0-	37
08	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182 2		N	-0-	37
09	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119 2		N	-0-	37
10	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152 2		N	-0-	37
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117 2		N	-0-	37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	279	-0-	279	729	279	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	683	-0-	683	1412	683	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2796	1384	3			Y	-0-					36
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 3 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DAVIS-BRYAN -GU-				WELL #:	1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF.	7394 - 7961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-		-0-
07		620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3		N	-0-		-0-
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	389 3		N	-0-		-0-
09		450 N	135	-0-	-315	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		496 N	65	-0-	-431	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11		390 N	40	-0-	-350	-0-	40 3		N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE				WELL #:	1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200 PERF.	7438 - 7446
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	609 3	6 9	N	5		65
07		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-		65
08		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-		65
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3		N	-0-		65
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		65
11		600 N	301	-0-	-299	-0-	301 3		N	-0-		65

REMORA OPERATING, LLC				WELL #:	1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566 PERF.	7945 - 7953
06		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-		15
07		527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-		15
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-		15
09		510 N	358	-0-	-152	-0-	358 2		N	-0-		15
10		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 2		N	-0-		15
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		15

SABRE OPERATING, INC.				WELL #:	3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197 PERF.	6838 - 6848
06		2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		-0-
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-		-0-

LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850 PERF.	7112 - 7218
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:	1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305 PERF.	8178 - 8186
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		187
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		187
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		187
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		187
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		187
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		102
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		102
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		102
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		102
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		102
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		102

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
07	1271 N	582	-0-	-689	-0-	582	2			N	-0-					47
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					47
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					47
10	589 N	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					47
11	510 N	244	-0-	-266	-0-	244	2			N	-0-					47

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					5
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					5
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					5
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					5
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					5
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	539	2			N	-0-					5

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7818 - 7821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: HANSFORD			
LACKEY		WELL #:		1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6962 - 6968
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7298 - 7317
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: HANSFORD			
SCHUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7598 - 7610
06	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	2510 3	21 9	N	19		170
07	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2580 3	19 9	N	17		187
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2580 3	10 9	N	9		196
09	2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2424 3	1 9	N	1		197
10	2604 N	2099	-0-	-505	-0-	2099 3		N	-0-		197
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2608 3	1 9	N	1		198

SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7013 - 7027
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415							
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6890 - 7044
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		48
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		48
08	496 #	192	-0-	-304	-0-	192 2		N	-0-		48
09	480 #	152	-0-	-328	-0-	152 2		N	-0-		48
10	496 #	9	-0-	-487	-0-	9 2		N	-0-		48
11	450 #	100	-0-	-350	-0-	100 2		N	-0-		48

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-		30 1	39 2	N		-0-			75
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-		31 1	40 2	N		-0-			75
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-		31 1	39 2	N		-0-			75
09	60 #	47	-0-	-13	-0-		9 1	38 2	N		-0-			75
10	62 #	56	-0-	-6	-0-		25 1	31 2	N		-0-			75
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-		30 1	30 2	N		-0-			75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LADDEX, LTD. 480959														
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	1	1	410	2	N	-0-			17
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	1	1	517	2	N	-0-			17
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	N	-0-			17
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	1	1	399	2	N	-0-			17
10	527 N	427	-0-	-100	-0-	1	1	426	2	N	-0-			17
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	394	-0-	394	3060	394	2			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	287	-0-	287	3347	287	2			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	387	-0-	387	3734	387	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	369	-0-	369	4103	369	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	410	-0-	410	4513	410	2			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	409	-0-	409	4922	409	2			Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
 PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	936	-0-	-294	-0-	936	2			N	-0-			58
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819	2			N	-0-			58
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			58
09	930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-			58
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			58
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			58

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802												
RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-	207
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	207
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	207
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	207
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	207
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312												
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	48
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-	48
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	48
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-	48
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	48
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384												
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266												
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-	165
07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-	165
08		1209 N	496	-0-	-713	-0-	496	3		N	-0-	165
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-	165
10		3100 N	3418	-0-	318	318	3418	3		N	-0-	165
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	165

BE ANADARKO II, LLC 100676												
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

MMGL TXPH, LLC 101619												
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
HICKS EXPLORATION, LLC				102036								
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 - 7309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

E R OPERATING COMPANY				238075								
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7193 - 7199
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7268 - 7278
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S.P.& K.K.-C-				WELL #: 1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7344
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON SP & KK -C-				WELL #: 2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	7302 - 7349
06		780 N	530	-0-	-250	-0-	529 2	1 9	N	1		48
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		48
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		48
09		540 N	448	-0-	-92	-0-	448 2		N	-0-		48
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	2		50
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		50

KING OPERATING CORPORATION				465296								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID ->	221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6872 - 6946
06		2700 X	1987	-0-	-713	-0-	1987 2		N	-0-		33
07		2449 X	2177	-0-	-272	-0-	2177 2		N	-0-		33
08		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		33
09		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-		33
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-		33
*11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-		33

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7291 - 7380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			62
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			62
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			62
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			62
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			62
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			62

RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7044 - 7282		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7336 - 7356		
MAUPIN, WES				562560										
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	1006	2	N	2			79
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	30	1	1143	2	N	-0-			79
08	1054 N	704	-0-	-350	-0-	16	1	687	2	N	1			80
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	N	2			82
10	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	31	1	1086	2	N	2			84
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	N	3			87

SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276		
SANDERS, REX GAS UNIT				747757										
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066		
O. D. C.				840303										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150		-0-				N	-0-					50
07	335 N	335	-0-	-0-		-0-		335	2	N	-0-					50
08	353 N	353	-0-	-0-		-0-		353	2	N	-0-					50
09	319 N	319	-0-	-0-		-0-		319	2	N	-0-					50
10	378 N	378	-0-	-0-		-0-		378	2	N	-0-					50
11	330 N	251	-0-	-79		-0-		251	2	N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	780	-0-	-660		-0-		780	2	N	-0-					196
07	1364 N	939	-0-	-425		-0-		939	2	N	-0-					196
08	1463 N	1463	-0-	-0-		-0-		1463	2	N	-0-					196
09	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-		1223	2	N	-0-					196
10	1441 N	1441	-0-	-0-		-0-		1441	2	N	-0-					196
11	1410 N	1264	-0-	-146		-0-		1264	2	N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2030 N	2030	-0-	-0-		-0-		2030	2	N	-0-					-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-		-0-		2080	2	N	-0-					-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-		-0-		2051	2	N	-0-					-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-		-0-		1988	2	N	-0-					-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-		-0-		2096	2	N	-0-					-0-
*11	2045 N	2045	-0-	-0-		-0-		2045	2	N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390		-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360		-0-				Y	-0-					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	462	-0-	-108		-0-		462	2	Y	-0-					15
07	591 N	591	-0-	-0-		-0-		591	2	Y	-0-					15
08	496 N	321	-0-	-175		-0-		321	2	Y	-0-					15
09	450 N	357	-0-	-93		-0-		357	2	Y	-0-					15
10	652 N	652	-0-	-0-		-0-		652	2	Y	-0-					15
11	627 N	627	-0-	-0-		-0-		627	2	Y	-0-					15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
07	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ARCHER, O. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384				
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
10	0 N	2229	-0-	2229	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
*11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AYRES		WELL #: 1 A		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
LONG, LILLIAN V.		WELL #:		3	RRCID ->	022141	COMPL. DATE	11/09/1956	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 5354 - 5363		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	

SCHIFF		WELL #:		1	RRCID ->	022143	COMPL. DATE	04/13/1956	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 5343 - 5369
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-	5
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-	5
08	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3		N	-0-	5
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-	5
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-	5
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-			N	NO RPT	5

STEELE, J. I., ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5364 - 5410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5342 - 5360
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5232 - 6424
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380
EVANS RANCH													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105		

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3400 - 4575
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3672 - 3732
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254 - 3268
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-		
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-		
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-		-0-		
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3	N	-0-		-0-		

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801 385	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636 - 6646
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336 2	N	-0-		-0-		
07	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	1252 2	N	-0-		-0-		
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-		
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-		
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-		
11	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	1155 2	N	-0-		-0-		

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662 - 6786
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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

HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291									
COURSON				WELL #: 3961	RRCID -> 171884	COMPL. DATE 08/25/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8560	-	8581			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI)				39039 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARDY				WELL #: 1	RRCID -> 223892	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8296	-	8312			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HARLAND (MORROW)				39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED					CNTY: SHERMAN		
JIAHE ENERGY, LLC				100279									
BELLE, FLORA				WELL #: 1023	RRCID -> 124862	COMPL. DATE 07/17/1987	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 6787	-	6790			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 126797	COMPL. DATE 01/10/1988	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6794	-	6805			
06	7675	7316	-0-	-359	B	170611	7316	2	N	-0-			-0-
07	8029	7331	-0-	-698	B	169913	7331	2	N	-0-			-0-
08	8029	3881	-0-	-4148	B	165765	3881	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				165765									
09	5348	6950	-0-	1602	B	167367	6950	2	N	-0-			-0-
10	7781	7054	-0-	-727	B	166640	7054	2	N	-0-			-0-
11	6575	6741	-0-	166	B	166806	6741	2	N	-0-			-0-

RENNER				WELL #: 3	RRCID -> 296853	COMPL. DATE 10/27/2023	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6797	-	6804			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY															
LASATER & CO, INC. 487415															
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568															
06		330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586															
06		2310 N	1965	-0-	-345	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
08		2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
09		1980 N	433	-0-	-1547	-0-	433	2			N	-0-			-0-
10		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
11		2250 N	1100	-0-	-1150	-0-	1100	2			N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512															
06		390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07		403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-			-0-
08		403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09		270 N	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
11		240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552															
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399															
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-
09		330 N	49	-0-	-281	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
11		360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415												
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		420 N	393	-0-	-27	-0-		393	2	N	-0-	-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2	N	-0-	-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2	N	-0-	-0-
09		390 N	145	-0-	-245	-0-		145	2	N	-0-	-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-	-0-
11		420 N	262	-0-	-158	-0-		262	2	N	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780												
06		219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219	3	N	-0-	120
07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211	3	N	-0-	120
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-		218	3	N	-0-	120
09		233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233	3	N	-0-	120
*10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-		285	3	N	-0-	120
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT	120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530				N	-0-	184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530				N	-0-	184
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530				N	-0-	184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530				N	-0-	184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530				N	-0-	184
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530				N	NO RPT	184

EQV OPERATING LLC 101634												
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1212				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1212				N	NO RPT	-0-

J-BREX COMPANY 427513												
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8018 - 8031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-		60 1	508 2	N	-0-			30
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-		62 1	492 2	N	-0-			30
08		558 N	538	-0-	-20 B	-0-		62 1	476 2	N	-0-			30
09		540 N	459	-0-	-81 B	-0-		60 1	399 2	N	-0-			30
10		558 N	527	-0-	-31 B	-0-		46 1	481 2	N	-0-			30
11		510 N	416	-0-	-94 B	-0-		58 1	358 2	N	-0-			30

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STUMP, J. V.				WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7610 - 7653		
06		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-		1264 2		N	-0-			1
07		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-		1235 2		N	-0-			1
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-		1243 2	6 9	N	5			6
09		1140 N	727	-0-	-413 B	-0-		720 2	7 9	N	6			12
10		1178 N	1061	-0-	-117 B	-0-		1047 2	14 9	N	13			25
11		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-		1317 2	23 9	N	21			46

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7328 - 7336		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7216 - 7460		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100 - 7208		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			95

HOLTON				WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410		
06	90 N	87	-0-	-3		-0-	87 2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84 2	N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38		-0-	24 2	N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12		-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104 2	N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		040205										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132		
06	121 N	121	-0-	-0-		-0-	119 2	2 9	N	2		81
07	141 N	141	-0-	-0-		-0-	130 2	11 9	N	10		91
08	158 N	158	-0-	-0-		-0-	156 2	2 9	N	2		93
09	162 N	162	-0-	-0-		-0-	162 2		N	-0-		93
10	162 N	162	-0-	-0-		-0-	160 2	2 9	N	2		95
11	120 N	97	-0-	-23		-0-	89 2	8 9	N	7		102

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEREK 12		WELL #: 1		RRCID -> 168452		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 7978 - 8010		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2

PATRICIA 11		WELL #: 1		RRCID -> 171729		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7992 - 8052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
PETREE		WELL #: 3023		RRCID -> 175713		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	3	17 9	N	15		40
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	3	14 9	N	13		53
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	3	17 9	N	15		68
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19 9	N	17		85
10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1005	3	3 9	N	3		88
11	1050 N	219	-0-	-831	-0-	217	3	2 9	N	2	89 1	1

PETREE 3		WELL #: 4		RRCID -> 182785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 172908		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005		
SHELL												
06	0 W	1387	-0-	1387	6658	1385	3	2 9	N	2		197
07	0 W	1445	-0-	1445	8103	1445	3		N	-0-		197
08	0 W	1458	-0-	1458	9561	1458	3		N	-0-		197
09	0 W	1406	-0-	1406	10967	1406	3		N	-0-	159 1	38
10	0 W	1439	-0-	1439	12406	1439	3		N	-0-		38
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12406				N	NO RPT		38

CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOSTUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 174183		COMPL. DATE 08/09/1999				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC				101619																			
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706 - 7937										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	103	1	2072	2	Y	57	172	1		39								
						63	9																
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	112	1	2121	2	Y	25				64								
						28	9																
08	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	99	1	1923	2	Y	13				77								
						14	9																
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	2078	2	Y	58				135								
						64	9																
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2140	2	Y	51	159	1		27								
						56	9																
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	102	1	1965	2	Y	15				42								
						17	9																
ETHEREDGE GAS UNIT														WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-				-0-								
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-				-0-								
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-								
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-								
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-								
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-								
NORRIS -29-														WELL #:	8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7566 - 7640
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
MILOM, OCA														WELL #:	201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 7934
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
NORRIS														WELL #:	9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7820 - 7840
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
HOOVER, LOUISE ETAL "C"														WELL #:	4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7749 - 7759
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-				-0-								
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-				-0-								
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-								
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-				-0-								
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-				-0-								
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-				-0-								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096								
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					3
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					3
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					3
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					3
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					3
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3

WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 6		RRCID -> 233136		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102								
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045								
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24		WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
WALKER RANCH 10		WELL #:		3H	RRCID ->	292690	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8452 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		863 N	863	-0-	-0-	104	1	609	2	N	136	182 1	110
						150	9						
07		806 N	743	-0-	-63	112	1	547	2	N	76		186
						84	9						
08		724 N	724	-0-	-0-	112	1	511	2	N	92	166 1	112
						101	9						
09		870 N	637	-0-	-233	108	1	490	2	N	35		147
						39	9						
10		744 N	703	-0-	-41	111	1	530	2	N	56	161 1	42
						62	9						
11		690 N	611	-0-	-79	108	1	503	2	N	-0-		42

EQV OPERATING LLC				101634									
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296									
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422				N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A		WELL #:		D001B0	RRCID ->	296961	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8600 - 17179	
06		41010 X	33951	-0-	-7059	1016	1	28077	2	N	4416	4277 1	426
						4858	9						
07		42377 X	31683	-0-	-10694	1068	1	26240	2	N	3977	3999 1	404
						4375	9						
08		42377 X	29079	-0-	-13298	1077	1	24174	2	N	3480	3341 1	543
						3828	9						
09		41010 X	26668	-0-	-14342	1050	1	22204	2	N	3104	3194 1	453
						3414	9						
10		40300 X	26119	-0-	-14181	1068	1	21926	2	N	2841	2838 1	456
						3125	9						
11		33960 X	23951	-0-	-10009	1050	1	19991	2	N	2645	2961 1	140
						2910	9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902				
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-				14
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				14
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				14
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				14
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-				14
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-				14

HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908				
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5			23
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	2	4	9	N	4			27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3			30
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	N	5			35
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3			38
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5			43

YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7854 - 7883				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

SHELL FEE				WELL #: 1017	RRCID -> 161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7890 - 7906				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FISHER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7963 - 7980				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 - 8003					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999					
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					75
07	1364 N	934	-0-	-430	-0-	934	2			N	-0-					75
08	1364 N	917	-0-	-447	-0-	917	2			N	-0-					75
09	1290 N	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					75
10	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					75
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	2			N	-0-					75

BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8023 - 8040					
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					53
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					53
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					53
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					53
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					53

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HOOVER		WELL #:		4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 - 7994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7980 - 7996				
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					20
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					20
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					20
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2808	2	44	9	N	40					60
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3070	2		2	9	N	2				62
11	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	1112	2		14	9	N	13	68	1		7

FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950				
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	N	31	71	1			22
07	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	3131	2		25	9	N	23				45
08	3162 X	3118	-0-	-44	-0-	3093	2		25	9	N	23				68
09	3150 X	2945	-0-	-205	-0-	2914	2		31	9	N	28	76	1		20
10	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	3181	2		20	9	N	18				38
11	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	3031	2		11	9	N	10				48

BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962				
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7 9	N	6	120 1	34			
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17 9	N	15		49			
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18 9	N	16		65			
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1397	2	19 9	N	17		82			
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1385	2	23 9	N	21	85 1	18			
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13 9	N	12		30			
SHELL FEE 19										WELL #: 3		RRCID -> 179962	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7777 - 7832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
SHELL FEE 13										WELL #: 1		RRCID -> 182098	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7838 - 8036
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		63			
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		63			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		63			
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-		63			
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-		63			
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	2		N	-0-		63			
CANTWELL										WELL #: 2046		RRCID -> 183254	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7986 - 7995
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25			
BUCKTHAL										WELL #: 5016		RRCID -> 185182	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7832 - 8014
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27			
RAMP RANCH										WELL #: 2025		RRCID -> 185269	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8038 - 8072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43			
SHELL FEE 13										WELL #: 2		RRCID -> 186897	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7880 - 8084
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44			

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			46
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-			46
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3003 2	74 9	N	67			113
09	3060 X	2815	-0-	-245	-0-	-0-	2784 2	31 9	N	28	87 1		54
10	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	-0-	2912 2	35 9	N	32			86
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	-0-	2785 2	9 9	N	8			94

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			43
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	-0-	876 2		N	-0-			43
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	-0-	862 2		N	-0-			43
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	-0-	821 2		N	-0-			43
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	-0-	822 2		N	-0-			43
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	-0-	801 2		N	-0-			43

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 - 7930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		20
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		20
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		20
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		20
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		20
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		20

ABRAHAM 180		WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943								
06	2970 X	2530	-0-	-440	-0-	651	1	1824	2	N	50	153				
07	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	55	9	669	1	2210	2	N	71	141	1	83
08	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	78	9	707	1	2154	2	N	75	75	1	83
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	83	9	684	1	2363	2	N	69			152
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	76	9	707	1	2335	2	N	69	114	1	107
11	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	76	9	684	1	2014	2	N	76			183
						84	9									

FLOWERS 'A'		WELL #: 5401H		RRCID -> 278148		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091							
06	3630 X	3288	-0-	-342	-0-	3274	2	14	9	N	13	99			
07	3689 X	3248	-0-	-441	-0-	3228	2	20	9	N	18	117			
08	3689 X	3338	-0-	-351	-0-	3316	2	22	9	N	20	137			
09	3570 X	3085	-0-	-485	-0-	3061	2	24	9	N	22	159			
10	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3161	2	23	9	N	21	87	1	93	
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	101	1	4018	2	N	82	175			
						90	9								

FLOWERS RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 278417		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647						
06	5850 X	5712	-0-	-138	-0-	5647	2	65	9	N	59	90	1	129
07	6045 X	5696	-0-	-349	-0-	5630	2	66	9	N	60	111	1	78
08	6231 X	5665	-0-	-566	-0-	5601	2	64	9	N	58			136
09	6030 X	5648	-0-	-382	-0-	5587	2	61	9	N	55	133	1	58
10	6231 X	5193	-0-	-1038	-0-	5138	2	55	9	N	50			108
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5724	2	75	9	N	68	65	1	111

BUCKTHAL		WELL #: 1604H		RRCID -> 278423		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133						
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5092	2	70	9	N	64	128	1	76
07	5053 X	5012	-0-	-41	-0-	4945	2	67	9	N	61			137
08	5363 X	5164	-0-	-199	-0-	5131	2	33	9	N	30	63	1	104
09	5190 X	4743	-0-	-447	-0-	4659	2	84	9	N	76	108	1	72
10	5363 X	4928	-0-	-435	-0-	4860	2	68	9	N	62			134
11	5160 X	4572	-0-	-588	-0-	4498	2	74	9	N	67	64	1	137

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
FLOWERS 'D'			WELL #: 2101H		RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

06		4620 X	4343	-0-	-277	-0-	4310	2	33	9	N	30	48	1	114
07		4774 X	4375	-0-	-399	-0-	4345	2	30	9	N	27	44	1	97
08		4774 X	4450	-0-	-324	-0-	4413	2	37	9	N	34			131
09		4620 X	4305	-0-	-315	-0-	4274	2	31	9	N	28			159
10		4774 X	4501	-0-	-273	-0-	4469	2	32	9	N	29	76	1	112
11		4350 X	4272	-0-	-78	-0-	4239	2	33	9	N	30			142

RAMP RANCH			WELL #: 2501H		RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283			

06		6480 X	3679	-0-	-2801	-0-	510	1	3106	2	N	57			237
							63	9							
07		6696 X	6632	-0-	-64	-0-	707	1	5817	2	N	98	205	1	130
							108	9							
08		6510 X	6020	-0-	-490	-0-	692	1	5164	2	N	149	88	1	191
							164	9							
09		6300 X	5700	-0-	-600	-0-	661	1	4973	2	N	60			251
							66	9							
10		6634 X	6236	-0-	-398	-0-	695	1	5398	2	N	130	193	1	188
							143	9							
11		6420 X	5852	-0-	-568	-0-	631	1	5141	2	N	73	188	1	73
							80	9							

CANTWELL			WELL #: 4601H		RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359			

06		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3374	2	100	9	N	91			152
07		3565 X	3068	-0-	-497	-0-	3042	2	26	9	N	24	140	1	36
08		3534 X	3503	-0-	-31	-0-	3378	2	125	9	N	114	100	1	50
09		3480 X	3361	-0-	-119	-0-	3299	2	62	9	N	56			106
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	707	1	3568	2	N	74	147	1	33
							81	9							
11		3480 X	740	-0-	-2740	-0-	684	1	3	2	N	48			81
							53	9							

FLOWERS 'A'			WELL #: 5402H		RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199			

06		4200 X	4132	-0-	-68	-0-	3986	2	146	9	N	133	94	1	196
07		4340 X	4243	-0-	-97	-0-	4085	2	158	9	N	144	169	1	171
08		4185 X	4138	-0-	-47	-0-	3991	2	147	9	N	134	143	1	162
09		4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3853	2	140	9	N	127	109	1	180
10		4278 X	4070	-0-	-208	-0-	3929	2	141	9	N	128	116	1	192
11		4140 X	3869	-0-	-271	-0-	3735	2	134	9	N	122	125	1	189

PARK 104			WELL #: 2H		RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307			

06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	1044	1	1358	2	N	153	198	1	94
							168	9							
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	806	1	1158	2	N	102			196
							112	9							
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	841	1	1303	2	N	160	185	1	171
							176	9							
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	1044	1	1449	2	N	186	184	1	173
							205	9							
10		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	1079	1	1659	2	N	165	196	1	142
							182	9							
11		1950 N	1275	-0-	-675	-0-	1044	1	46	2	N	168	170	1	140
							185	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084											
SHELL FEE			WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3990 X	3877	-0-	-113	-0-	3831	2	46	9	N	42				140
07		4123 X	3943	-0-	-180	-0-	3902	2	41	9	N	37	149	1		28
08		4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3189	2	4	9	N	4				32
09		3900 X	3242	-0-	-658	-0-	3228	2	14	9	N	13				45
10		4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3499	2	53	9	N	48	81	1		12
11		3870 X	3047	-0-	-823	-0-	3035	2	12	9	N	11				23

WALKER			WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688			
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	399	1	1363	2	N	120	105	1		60
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	484	1	2159	2	N	134	133	1		61
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	147	9	1724	2	N	155				216
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	454	1	1623	2	N	150	307	1		59
10		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	171	9	2183	2	N	180	112	1		127
11		2280 N	683	-0-	-1597	-0-	522	1	161	9	N	146	125	1		148

PYEATT			WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

WALKER 29			WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926			
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2224	2	N	116	111	1		131
07		3193 X	3093	-0-	-100	-0-	128	9	2173	2	N	104	118	1		117
08		3193 X	2984	-0-	-209	-0-	806	1	2075	2	N	109	95	1		131
09		3120 X	2840	-0-	-280	-0-	114	9	1904	2	N	142	164	1		109
10		3224 X	2807	-0-	-417	-0-	789	1	1882	2	N	109	84	1		134
11		3120 X	2362	-0-	-758	-0-	120	9	1459	2	N	112	90	1		156

SHELL FEE 13			WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745			
06		4590 X	3355	-0-	-1235	-0-	324	1	2966	2	N	59	103	1		61
07		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	65	9	4991	2	N	82	64	1		79
08		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	335	1	4659	2	N	81	87	1		73
09		4560 X	3773	-0-	-787	-0-	90	9	3419	2	N	56	83	1		46
10		5425 X	4758	-0-	-667	-0-	335	1	4343	2	N	73				119
11		5250 X	393	-0-	-4857	-0-	89	9	76	9	N	69				188

HEMPHILL (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC DAUGHTRY 107		//CONT.// 40311 100 //CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260																
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	850	1	3642	2	N	96	102	1			35
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	106	9	3700	2	N	95					130
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	105	9	3074	2	N	78	158	1			50
09	3900 X	3788	-0-	-112	-0-	86	9	2849	2	N	81					131
10	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	850	1	2779	2	N	81	148	1			64
11	3900 X	3503	-0-	-397	-0-	89	9	2568	2	N	77					141

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546																
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1462	1	1462	2	N	157	165	1			73
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	173	9	1439	1	N	128	57	1			144
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	141	9	1494	1	N	172					316
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	189	9	1397	1	N	138	313	1			141
10	2759 X	2277	-0-	-482	-0-	152	9	1413	1	N	129	173	1			97
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	142	9	1462	1	N	196	198	1			95

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585																
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	1044	1	1459	2	N	104	126	1			90
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	114	9	1016	1	N	97	102	1			85
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	107	9	1005	1	N	80					165
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	88	9	1018	1	N	56	153	1			68
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	62	9	1079	1	N	113	114	1			67
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	124	9	976	1	N	108					175

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160																
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	55	126	1			41
07	1178 X	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					41
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					41
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					41
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					41
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506																
06	4740 X	4204	-0-	-536	-0-	3981	2	223	9	N	203	192	1			102
07	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4394	2	210	9	N	191	189	1			104
08	4526 X	3735	-0-	-791	-0-	3571	2	164	9	N	149	190	1			63
09	4380 X	3837	-0-	-543	-0-	3640	2	197	9	N	179	176	1			66
10	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	3972	2	199	9	N	181					247
11	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	3663	2	187	9	N	170	193	1			224

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356 - 12712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	593 1	5084 2	N	194	247 1		161	
							213 9							
07		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	663 1	5865 2	N	187	102 1		246	
							206 9							
08		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	535 1	5975 2	N	241	147 1		340	
							265 9							
09		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	566 1	5570 2	N	156	386 1		110	
							172 9							
10		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	695 1	4810 2	N	182	85 1		207	
							200 9							
11		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	635 1	4638 2	N	171	185 1		193	
							188 9							

FLOWERS 'C'				WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575
06		4200 X	4144	-0-	-56	-0-	684 1	3267 2	N	175	223 1		103	
							193 9							
07		4340 X	3998	-0-	-342	-0-	707 1	3111 2	N	164	157 1		110	
							180 9							
08		4340 X	3634	-0-	-706	-0-	707 1	2774 2	N	139	162 1		87	
							153 9							
09		4170 X	3451	-0-	-719	-0-	637 1	2632 2	N	165	128 1		124	
							182 9							
10		4309 X	3889	-0-	-420	-0-	704 1	2980 2	N	186	108 1		202	
							205 9							
11		4140 X	3632	-0-	-508	-0-	664 1	2773 2	N	177	181 1		198	
							195 9							

OMAHA 15				WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562
06		2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2429 2	110 9	N	100	192 1		119	
							2457 2	125 9	N	114	85 1		148	
07		2697 X	2582	-0-	-115	-0-	2457 2	125 9	N	114	85 1		148	
							2567 2	117 9	N	106	191 1		63	
08		2759 X	2684	-0-	-75	-0-	2567 2	117 9	N	106	191 1		63	
							2183 2	182 9	N	165	192 1		36	
09		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2183 2	182 9	N	165	192 1		36	
							2351 2	118 9	N	107			143	
10		2759 X	2469	-0-	-290	-0-	2351 2	118 9	N	107			143	
							2066 2	122 9	N	111	195 1		59	
11		2610 X	2188	-0-	-422	-0-	2066 2	122 9	N	111	195 1		59	

RAMP 30				WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	

FLOWERS 'C'				WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584
06		7500 X	6129	-0-	-1371	-0-	6021 2	108 9	N	98			172	
							6944 2	178 9	N	162	200 1		134	
07		7750 X	7122	-0-	-628	-0-	6944 2	178 9	N	162	200 1		134	
							6314 2	119 9	N	108	95 1		147	
08		6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6314 2	119 9	N	108	95 1		147	
							5708 2	108 9	N	98	127 1		118	
09		6450 X	5816	-0-	-634	-0-	5708 2	108 9	N	98	127 1		118	
							6168 2	152 9	N	138	71 1		185	
10		7130 X	6320	-0-	-810	-0-	6168 2	152 9	N	138	71 1		185	
							5204 2	102 9	N	93	183 1		95	
11		6900 X	5306	-0-	-1594	-0-	5204 2	102 9	N	93	183 1		95	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP 30		WELL #:		3H		RRCID -> 280827		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	504	1	651	2	N	92			203
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	101	9	1493	2	N	76	229	1	50
08	2480 N	2058	-0-	-422	-0-	618	1	1153	2	N	316	193	1	173
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	84	9	1593	2	N	181	186	1	168
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	557	1	1492	2	N	221	196	1	193
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	348	9	1534	2	N	98	195	1	96
						684	1							
						199	9							
						707	1							
						243	9							
						669	1							
						108	9							

SPUR 9		WELL #:		1H		RRCID -> 280977		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996			
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	970	1	2106	2	N	245	154	1	192
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	270	9	2225	2	N	209	243	1	158
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	989	1	2354	2	N	221	169	1	210
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	230	9	2156	2	N	236	300	1	146
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1079	1	2047	2	N	228	149	1	225
11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	243	9	2215	2	N	206	188	1	243
						1044	1							
						260	9							
						1051	1							
						251	9							
						1038	1							
						227	9							

WALKER 29		WELL #:		6H		RRCID -> 281022		COMPL. DATE 06/30/2016			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218			
06	4080 X	3389	-0-	-691	-0-	619	1	2541	2	N	208	218	1	53
07	4216 X	3043	-0-	-1173	-0-	229	9	2132	2	N	233	208	1	78
08	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	655	1	2451	2	N	196	193	1	81
09	3900 X	3720	-0-	-180	-0-	256	9	2782	2	N	241	273	1	49
10	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	634	1	3052	2	N	236	120	1	165
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	216	9	2563	2	N	202	113	1	254
						673	1							
						265	9							
						707	1							
						260	9							
						678	1							
						222	9							

FLOWERS "B"		WELL #:		5301H		RRCID -> 281109		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824			
06	2910 X	2465	-0-	-445	-0-	2345	2	120	9	N	109	137	1	183
07	3162 X	2301	-0-	-861	-0-	2181	2	120	9	N	109	97	1	195
08	3162 X	2272	-0-	-890	-0-	2151	2	121	9	N	110	206	1	99
09	3060 X	2254	-0-	-806	-0-	2130	2	124	9	N	113			212
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2448	2	169	9	N	154	115	1	251
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2539	2	183	9	N	166	133	1	284

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H		RRCID -> 281143		COMPL. DATE 04/18/2016			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141			
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2801	2	142	9	N	129	141	1	144
07	3193 X	3173	-0-	-20	-0-	3006	2	167	9	N	152	144	1	152
08	3317 X	2649	-0-	-668	-0-	2529	2	120	9	N	109	72	1	189
09	3210 X	2654	-0-	-556	-0-	2524	2	130	9	N	118	127	1	180
10	3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2736	2	187	9	N	170	103	1	247
11	3060 X	2843	-0-	-217	-0-	2664	2	179	9	N	163	182	1	228

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
MADELINE 26															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 676084															
WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5610 X	4484	-0-	-1126	-0-			204 1	4238 2	N	38	103 1		73
07		5797 X	5416	-0-	-381	-0-			42 9	4985 2	N	89			162
08		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-			98 9	4978 2	N	67	103 1		126
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-			333 1	4741 2	N	95	173 1		48
10		5425 X	5390	-0-	-35	-0-			74 9	4970 2	N	79			127
11		5250 X	5091	-0-	-159	-0-			314 1	4706 2	N	57	122 1		62
									105 9						
									333 1						
									87 9						
									322 1						
									63 9						

WALKER 29															
WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228															
06		3600 X	3240	-0-	-360	-0-			399 1	2718 2	N	112	268 1		83
07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-			123 9	3654 2	N	241	164 1		160
08		4061 X	3285	-0-	-776	-0-			484 1	2698 2	N	153	171 1		142
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-			265 9	4233 2	N	209	232 1		119
10		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-			419 1	4028 2	N	251	194 1		176
11		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-			168 9	4627 2	N	206	60 1		322
									522 1						
									230 9						
									515 1						
									276 9						
									522 1						
									227 9						

SPUR 9															
WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

SPUR 9															
WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WAR ADMIRAL 8															
WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380															
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			1992 2	257 9	N	234	142 1		211
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			2106 2	279 9	N	254	191 1		274
08		2418 N	2062	-0-	-356	-0-			1840 2	222 9	N	202	187 1		289
09		2250 N	1726	-0-	-524	-0-			1482 2	244 9	N	222	356 1		155
10		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-			1079 1	1743 2	N	224	178 1		201
11		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-			246 9			162	188 1		175
									1030 1	1397 2	N				
									178 9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS 'B'				WELL #: 5304SL	RRCID -> 281860	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 7972	PERF. 8399	- 12826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER 29				WELL #: 7H	RRCID -> 282092	COMPL. DATE 12/19/2016	TOTAL DEPTH 7961	PERF. 8333	- 12505				
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	1009 1	1282 2	N	61	126 1			14
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1044 1	1254 2	N	65				79
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	867 1	656 2	N	50	108 1			21
09	1650 N	1102	-0-	-548	-0-	1044 1	58 9	N	53				74
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1027 1	692 2	N	57	86 1			45
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1038 1	874 2	N	29				74

OMAHA 15				WELL #: 2H	RRCID -> 282153	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 8391	- 12505				
06	4740 X	4095	-0-	-645	-0-	3748 2	347 9	N	315	383 1			186
07	4898 X	4252	-0-	-646	-0-	3951 2	301 9	N	274	386 1			74
08	4774 X	3894	-0-	-880	-0-	3685 2	209 9	N	190	193 1			71
09	4620 X	3939	-0-	-681	-0-	3587 2	352 9	N	320	187 1			204
10	4774 X	3629	-0-	-1145	-0-	3359 2	270 9	N	245	386 1			63
11	4110 X	3048	-0-	-1062	-0-	2787 2	261 9	N	237	193 1			107

PYEATT				WELL #: 5104H	RRCID -> 282257	COMPL. DATE 03/30/2017	TOTAL DEPTH 8137	PERF. 8530	- 12738				
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	606 1	1004 2	N	66				167
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	705 1	889 2	N	69	120 1			116
08	1984 N	1329	-0-	-655	-0-	515 1	758 2	N	51	93 1			74
09	1680 N	1481	-0-	-199	-0-	619 1	776 2	N	78	98 1			54
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	677 1	1076 2	N	74	79 1			49
11	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	684 1	425 2	N	53				102

RAMP				WELL #: 503H	RRCID -> 282749	COMPL. DATE 04/03/2017	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8386	- 12690				
06	3120 X	2361	-0-	-759	-0-	864 1	1342 2	N	141				305
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1079 1	2206 2	N	149	309 1			145
08	2945 X	2522	-0-	-423	-0-	903 1	1510 2	N	99				244
09	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	1027 1	1610 2	N	99	143 1			200
10	3441 X	2667	-0-	-774	-0-	1079 1	1404 2	N	167	173 1			194
11	3330 X	2441	-0-	-889	-0-	1044 1	1295 2	N	93	186 1			101

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MADELINE 55-26		WELL #:		2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302 - 15061	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12360 X	11742	-0-	-618	-0-	11543 2	199 9	N	181	347 1			105
07	12586 X	12211	-0-	-375	-0-	11972 2	239 9	N	217	176 1			146
08	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12901 2	226 9	N	205	174 1			177
09	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12403 2	221 9	N	201	176 1			202
10	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	13253 2	218 9	N	198	169 1			231
11	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	12613 2	222 9	N	202	260 1			173

RAMP		WELL #:		504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4230 X	3619	-0-	-611	-0-	635 1	2839 2	N	132	153 1			79
07	4371 X	3069	-0-	-1302	-0-	145 9	640 1	N	94	54 1			119
08	4309 X	2108	-0-	-2201	-0-	103 9	479 1	N	32				151
09	4170 X	3734	-0-	-436	-0-	35 9	661 1	N	108	211 1			48
10	4309 X	3710	-0-	-599	-0-	119 9	669 1	N	164	103 1			109
11	3630 X	3472	-0-	-158	-0-	180 9	684 1	N	149	189 1			69
						164 9							

BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6570 X	4658	-0-	-1912	-0-	4501 2	157 9	N	143	264 1			158
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5793 2	360 9	N	327	183 1			302
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5840 2	292 9	N	265	306 1			261
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5463 2	321 9	N	292	374 1			179
10	6138 X	5795	-0-	-343	-0-	5499 2	296 9	N	269	385 1			63
11	5940 X	5644	-0-	-296	-0-	5373 2	271 9	N	246	191 1			118

FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4110 X	3179	-0-	-931	-0-	428 1	2683 2	N	62	112 1			66
07	4123 X	3148	-0-	-975	-0-	68 9	370 1	N	58				124
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	64 9	484 1	N	106	80 1			150
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	117 9	490 1	N	100	154 1			96
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	110 9	506 1	N	103	103 1			96
11	4080 X	3815	-0-	-265	-0-	113 9	486 1	N	115	95 1			116
						127 9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		4140 X	3048	-0-	-1092	-0-	2949 2	99 9	N	90	79 1	61
07		4278 X	3221	-0-	-1057	-0-	3057 2	164 9	N	149	121 1	89
08		4030 X	3713	-0-	-317	-0-	3551 2	162 9	N	147	63 1	173
09		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3054 2	130 9	N	118	182 1	109
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3435 2	97 9	N	88	90 1	107
11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3714 2	61 9	N	55		162

BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2515 2	98 9	N	89	115 1	79
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3764 2	107 9	N	97	71 1	105
08		3596 X	3318	-0-	-278	-0-	3212 2	106 9	N	96	130 1	71
09		3480 X	3027	-0-	-453	-0-	2895 2	132 9	N	120	41 1	150
10		3875 X	2775	-0-	-1100	-0-	2626 2	149 9	N	135	193 1	92
11		3750 X	1584	-0-	-2166	-0-	1459 2	125 9	N	114	102 1	104

FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220
06		5850 X	4479	-0-	-1371	-0-	479 1	3895 2	N	95	87 1	119
07		6045 X	4243	-0-	-1802	-0-	105 9	463 1	N	82	133 1	68
08		6045 X	4013	-0-	-2032	-0-	90 9	489 1	N	86	88 1	66
09		5850 X	4255	-0-	-1595	-0-	95 9	479 1	N	104	48 1	122
10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	114 9	502 1	N	106	91 1	137
11		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	117 9	481 1	N	102	72 1	167
							112 9					

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272
06		4410 X	3435	-0-	-975	-0-	3391 2	44 9	N	40		109
07		4557 X	3660	-0-	-897	-0-	3599 2	61 9	N	55	50 1	114
08		4092 X	3451	-0-	-641	-0-	3414 2	37 9	N	34		148
09		3810 X	2909	-0-	-901	-0-	2864 2	45 9	N	41	148 1	41
10		3937 X	2941	-0-	-996	-0-	2897 2	44 9	N	40		81
11		3540 X	2894	-0-	-646	-0-	2851 2	43 9	N	39		120

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265
06		15840 X	14290	-0-	-1550	-0-	13970 2	320 9	N	291	278 1	109
07		15934 X	13841	-0-	-2093	-0-	13551 2	290 9	N	264	185 1	188
08		15934 X	10828	-0-	-5106	-0-	10620 2	208 9	N	189	171 1	206
09		14850 X	11120	-0-	-3730	-0-	10833 2	287 9	N	261	360 1	107
10		14756 X	13709	-0-	-1047	-0-	13395 2	314 9	N	285	283 1	109
11		14280 X	13511	-0-	-769	-0-	13148 2	363 9	N	330	360 1	79

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID -> 286193	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8459 - 12323	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5760 X	3429	-0-	-2331	-0-	856 1 142 9	2431 2	N 129	63 1 115
07	5952 X	5184	-0-	-768	-0-	1059 1 134 9	3991 2	N 122	98 1 139
08	5952 X	3970	-0-	-1982	-0-	958 1 116 9	2896 2	N 105	69 1 175
09	5370 X	5204	-0-	-166	-0-	1032 1 161 9	4011 2	N 146	154 1 167
10	5518 X	5104	-0-	-414	-0-	1044 1 152 9	3908 2	N 138	163 1 142
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1044 1 172 9	4012 2	N 156	192 1 106

GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID -> 287945	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 8425 - 12539	
06	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	628 1 151 9	2582 2	N 137	131 1 99
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	692 1 174 9	2880 2	N 158	142 1 115
08	3751 X	3662	-0-	-89	-0-	707 1 145 9	2810 2	N 132	123 1 124
09	3630 X	2766	-0-	-864	-0-	654 1 117 9	1995 2	N 106	126 1 104
10	3751 X	3269	-0-	-482	-0-	678 1 153 9	2438 2	N 139	180 1 63
11	3630 X	3238	-0-	-392	-0-	670 1 156 9	2412 2	N 142	205

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID -> 288091	COMPL. DATE 04/29/2019	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 8508 - 12508	
06	4350 X	4139	-0-	-211	-0-	684 1 286 9	3169 2	N 260	400 1 81
07	4495 X	4415	-0-	-80	-0-	707 1 305 9	3403 2	N 277	249 1 109
08	4495 X	4394	-0-	-101	-0-	707 1 307 9	3380 2	N 279	297 1 91
09	4260 X	4242	-0-	-18	-0-	684 1 294 9	3264 2	N 267	281 1 77
10	4402 X	4337	-0-	-65	-0-	707 1 283 9	3347 2	N 257	29 1 305
11	4260 X	4097	-0-	-163	-0-	684 1 261 9	3152 2	N 237	388 1 154

RAMP		WELL #:			RRCID -> 296386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2037 - 2800	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

RAMP		WELL #:		5	RRCID -> 296585	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7937 - 8090	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000											
FILLINGMIM		WELL #:		RRCID -> 174567	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7970	- 7999							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020															

FILLINGMIM		WELL #:		RRCID -> 183743	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7916	- 7948							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020															

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ELM CREEK RANCH 47-34	WELL #:	1H	RRCID -> 285007	COMPL. DATE 02/08/2018	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8575	- 16090				
06	7350 X	6545	-0-	-805	-0-	6040	2	505	9	N	459	573	1		298
07	7595 X	6608	-0-	-987	-0-	6091	2	517	9	N	470	385	1		383
08	7595 X	6858	-0-	-737	-0-	6359	2	499	9	N	454	578	1		259
09	6900 X	6403	-0-	-497	-0-	5922	2	481	9	N	437	382	1		314
10	7099 X	6597	-0-	-502	-0-	6080	2	517	9	N	470	360	1		424
11	6630 X	6199	-0-	-431	-0-	5735	2	464	9	N	422	541	1		305

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		MMGL TXPH, LLC	101619	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012						
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2				57
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14				71
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				71
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				71
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2				73
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	N	6				79

EQV OPERATING LLC		101634		ABRAHAM "A"	WELL #:	2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818				
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	477	1	1976	3	N	-0-				18
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	485	1	2016	3	N	-0-				18
08	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	473	1	1971	3	N	-0-				18
09	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	470	1	1954	3	N	-0-				18
10	2511 N	2306	-0-	-205	-0-	445	1	1861	3	N	-0-				18
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	470	1	1941	3	N	-0-				18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587										
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380 - 10494		
06	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2		N	-0-			67
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			67
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-			67
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			67
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			67
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			67

FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498 - 10575		
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			101
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			101
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			101
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			101
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			101
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			101

FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10382 - 10487		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #:		7040	RRCID ->	146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10501 - 10755		
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			64
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			64
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			64
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			64
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			64
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530						
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2				N	-0-				197
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2				N	-0-				197
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2				N	-0-				197
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2				N	-0-				197
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2				N	-0-				197
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-				197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BCE-MACH II LLC				040205											
THORNE -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 056503	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10624	- 10884						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL				WELL #: 1019	RRCID -> 062425	COMPL. DATE 11/19/1974	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10516	- 10668						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

COOK				WELL #: 2	RRCID -> 107139	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10523	- 10671						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2	N	-0-			145
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2	N	-0-			145
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-			145
09	660 N	435	-0-	-225	-0-	435	2	N	-0-			145
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			145
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			145

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19 9 N	17			74
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	803	2	9 9 N	8			82
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	795	2	9 9 N	8			90
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2	N	-0-			90
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	770	2	11 9 N	10			100
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	694	2	8 9 N	7			107

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE 60				WELL #:	1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1549	2	29 9 N	26			136
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20 9 N	18			154
08	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1425	2	17 9 N	15			169
09	1590 N	1141	-0-	-449	-0-	1141	2	N	-0-			169
10	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1428	2	14 9 N	13			182
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1724	2	52 9 N	47			229

LOCKE 60				WELL #:	2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

LOCKE 57				WELL #:	3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
LOCKE 60				WELL #:	3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			21
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			21
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			21
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			21
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			21

LOCKE 57				WELL #:	4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10022 - 11076		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10346 - 11770		
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17			98
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	N	10			108
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12			120
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			120
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17			137
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	2	14	9	N	13	130	1	20

ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10216 - 11700		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10050 - 11696		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

THORNE 75				WELL #:	1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	10192 - 11880		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

THORNE 18B				WELL #:	4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738		
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10			43
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5			48
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2			50
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			50
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	102	2	19	9	N	17			67
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	N	3			70

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
THORNE 75				WELL #:	5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11808			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	259	-0-	-11	-0-		257	2	2	9	N	2			108
07	279 N	276	-0-	-3	-0-		273	2	3	9	N	3			111
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		278	2	9	9	N	8			119
09	270 N	244	-0-	-26	-0-		244	2			N	-0-			119
10	279 N	258	-0-	-21	-0-		245	2	13	9	N	12			131
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		250	2	11	9	N	10	60	1	81

ROGERS 61				WELL #:	5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338 - 11782
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

THORNE 75				WELL #:	6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

LOCKE 57				WELL #:	2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		111	2	3	9	N	3			34
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-		180	2	8	9	N	7			41
08	186 N	133	-0-	-53	-0-		130	2	3	9	N	3			44
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-			44
10	186 N	184	-0-	-2	-0-		176	2	8	9	N	7			51
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		186	2	6	9	N	5			56

BCE-MACH III LLC				040209											
HOBART RANCH				WELL #:	169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869 - 10914			
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	3			N	-0-			43
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3			N	-0-			43
08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-		1320	3			N	-0-			43
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	3			N	-0-			43
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	3			N	-0-			43
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	3			N	-0-			43

HOBART RANCH				WELL #:	170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076			
06	1050 N	953	-0-	-97	-0-		953	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-		1009	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-		1054	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3			N	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3			N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205	
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3			-0-
07	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10906	- 11390
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11609	- 12366	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11238	- 12382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3		N	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
10	744 N	601	-0-	-143	-0-	601 3		N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 11271	PERF.10840	- 11120		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	161	-0-	-1358	-0-	161 3		N	-0-		-0-
08	1457 N	240	-0-	-1217	-0-	240 3		N	-0-		-0-
09	1080 N	268	-0-	-812	-0-	268 3		N	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11317	- 12393		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13378	PERF.11030	- 12502		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422 3		N	-0-		-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-

PETREE 23				WELL #: 3	RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 469	RRCID -> 166359	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10832	- 11105		
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 368	RRCID -> 166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10864	- 11120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOBART RANCH				WELL #: 467	RRCID -> 167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11306	PERF.10838	- 11100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10882	- 11149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10788	- 11132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PETREE				WELL #: 403	RRCID -> 179071	COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210	PERF. 7862	- 10070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PETREE 23				WELL #: 23	RRCID -> 181106	COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910	PERF.10770	- 12150
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			15
07	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	3			15
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			15
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			15
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	3			15
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			15
HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10751	- 11122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID -> 191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150	
06	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
08	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221	
06	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497	
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-		-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-		-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-		-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3		N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728 - 12371
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID ->	212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719 - 12353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID ->	212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12421
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12654			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386			
06	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
07	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
08	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568			
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546			
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398			
06	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1569	RRCID -> 215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2022	-0-	-198	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	-0-

PETREE 3				WELL #: 10	RRCID -> 217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1469	RRCID -> 217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901 - 12378	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1369	RRCID -> 217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801 - 12376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1370	RRCID -> 219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833 - 12515	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PETREE 3				WELL #: 13	RRCID -> 219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

PETREE 3		WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332		
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3	N	-0-	-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-	-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3	N	-0-	-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-	-0-
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-	-0-
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508		
06	3000 N	2550	-0-	-450	5763	2550	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2239	-0-	-861	4902	2239	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2222	-0-	-878	4024	2222	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2547	-0-	-453	3571	2547	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2524	-0-	-576	2995	2524	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2379	-0-	-621	2374	2379	3	N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 232733		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388 3		N	-0-		7
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		7
08	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328 3		N	-0-		7
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		7
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-		7
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		7

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		12
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		12
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		12
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		12
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		12
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		12

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725 - 12653
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-		20
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		20
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		20
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		20
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		20
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880 - 12529
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10941 - 12545
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449							
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407							
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400							
06	2190 N	1709	-0-	-481	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538							
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					10
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					10
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					10
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					10
10	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-					10
11	1740 N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					10

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 3		N	-0-		30
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3		N	-0-		30
08	899 N	724	-0-	-175	-0-	724 3		N	-0-		30
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	761 3		N	-0-		30
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	743 3		N	-0-		30
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523		
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		N	-0-		-0-
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3		N	-0-		-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	921 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480		
06	3000 N	2253	-0-	-747	1770	2253 3		N	-0-		13
07	3100 N	2235	-0-	-865	905	2235 3		N	-0-		13
08	3100 N	2308	-0-	-792	113	2308 3		N	-0-		13
09	2433 N	2320	-0-	-113	-0-	2320 3		N	-0-		13
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-		13
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-		13

HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444		
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12496				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808 - 12575				
06	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
07	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
08	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666 - 12590				
06	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
PETREE 3				WELL #: 14H	RRCID -> 246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETREE 3				WELL #: 15H	RRCID -> 246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2069	RRCID -> 246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401				
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391								
06	3000 N	2343	-0-	-657	2518	2343	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2334	-0-	-766	1752	2334	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2359	-0-	-741	1011	2359	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2322	-0-	-678	333	2322	3			N	-0-					-0-
10	2589 N	2256	-0-	-333	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491								
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535								
06	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 3568	RRCID -> 261785	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10811	- 12685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
08		2232 N	2056	-0-	-176	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
09		2190 N	1963	-0-	-227	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
10		2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884 3	N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 042436	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10626	- 11190		
06		2900 N	901	-0-	-1999	5697	901 3	Y	-0-		142
07		3100 N	793	-0-	-2307	3390	793 3	Y	-0-		142
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	290		Y	-0-		142
09		1005 N	715	-0-	-290	-0-	715 3	Y	-0-		142
10		806 N	639	-0-	-167	-0-	639 3	Y	-0-		142
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		142

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 2	RRCID -> 060293	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10728	- 10948		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 5	RRCID -> 086701	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10600	- 10871		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 6	RRCID -> 087999	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF.10734	- 10960		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954		Y	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954		Y	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954		Y	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954		Y	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954		Y	-0-		12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6954		Y	NO RPT		12

THORNE				WELL #: 3076	RRCID -> 113632	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10479	- 10534		
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	335 3	12 9	N	11	140
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 3	4 9	N	4	144
08		341 N	308	-0-	-33	-0-	301 3	7 9	N	6	150
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3		N	2	152
10		403 N	286	-0-	-117	-0-	286 3	2 9	N	-0-	152
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	152

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465 - 10639		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		70	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		70	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		70	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		70	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		70	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT		70	
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22													

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952		
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	3	12	9	N	11	144
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	3	55	9	N	50	194
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	3	28	9	N	25	219
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	986	3	4	9	N	4	102
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	102
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	102

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619 - 10801		
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	N	19	112
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11	123
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	3	11	9	N	10	133
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5	138
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	N	5	143
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	143

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.10616 - 10962		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF. 278 - 14888		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420 - 15300		
06	4020	X	3562	-0-	-458	-0-	3545	3	17	9	N	15	92
07	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3727	3	22	9	N	20	112
08	4588	X	3727	-0-	-861	-0-	3655	3	72	9	N	65	23
09	4440	X	3260	-0-	-1180	-0-	3223	3	37	9	N	34	57
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3897	3	39	9	N	35	92
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT	92

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2940 X	2433	-0-	-507	-0-	2379	3	54	9	N	49		152	
07	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2733	3	53	9	N	48		200	
08	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2841	3	21	9	N	19	117 1	102	
09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2752	3	55	9	N	50		152	
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2882	3	134	9	N	122	137 1	137	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		137	

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290		
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-		251	
07	3255 X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3			Y	-0-		251	
08	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889	3			Y	-0-		251	
09	3090 X	2687	-0-	-403	-0-	2687	3			Y	-0-		251	
10	3162 X	2585	-0-	-577	-0-	2585	3			Y	-0-		251	
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		251	

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933		
06	3420 X	2897	-0-	-523	-0-	2855	3	42	9	N	38		183	
07	3534 X	2978	-0-	-556	-0-	2936	3	42	9	N	38	161 1	60	
08	3193 X	2747	-0-	-446	-0-	2697	3	50	9	N	45		105	
09	3060 X	2922	-0-	-138	-0-	2867	3	55	9	N	50		155	
*10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3003	3	44	9	N	40		195	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		195	

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000		
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2567	3	155	9	N	141		258	
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-		258	
08	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	54		312	
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2305	3	65	9	N	59	161 1	210	
10	2635 N	2218	-0-	-417	-0-	2218	3			N	-0-		210	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210	

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260		
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3818	3	138	9	N	125	185 1	102	
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3688	3	102	9	N	93		195	
08	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	3148	3	55	9	N	50		245	
09	3570 X	3160	-0-	-410	-0-	3021	3	139	9	N	126	184 1	187	
10	3689 X	2906	-0-	-783	-0-	2723	3	183	9	N	166	193 1	160	
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		160	

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030		
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1432	3	56	9	N	51		208	
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	3	50	9	N	45		253	
08	3100 N	5279	-0-	2179	-0-	5277	3	2	9	N	2		255	
09	3000 N	1475	-0-	-1525	-0-	1475	3			N	-0-	100 1	155	
*10	2492 N	1838	-0-	-654	-0-	1838	3			N	-0-		155	
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT		155	

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1862	3	116	9	N	105	170 1	200	
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	3	57	9	N	52		252	
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2223	3	54	9	N	49	71 1	230	
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2152	3	55	9	N	50		280	
*10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2255	3	58	9	N	53	108 1	225	
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		225	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9646	3	80	9	N	73	53	1		72
07	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8448	3	50	9	N	45				117
08	7502 X	3051	-0-	-4451	-0-	3040	3	11	9	N	10				127
09	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8898	3	32	9	N	29	64	1		92
*10	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10499	3	55	9	N	50				142
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT				142

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

06	3330 X	2922	-0-	-408	-0-	2872	3	50	9	N	45				253
07	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	2646	3	249	9	N	226	177	1		302
08	3627 X	2552	-0-	-1075	-0-	2510	3	42	9	N	38				340
09	3180 X	2593	-0-	-587	-0-	2538	3	55	9	N	50	45	1		345
*10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3321	3	57	9	N	52				397
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				397

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

06	5760 X	5489	-0-	-271	-0-	5409	3	80	9	N	73	133	1		38
07	5952 X	4967	-0-	-985	-0-	4910	3	57	9	N	52				90
08	5518 X	4229	-0-	-1289	-0-	4146	3	83	9	N	75				165
09	5340 X	4523	-0-	-817	-0-	4459	3	64	9	N	58	143	1		80
10	5673 X	5292	-0-	-381	-0-	5235	3	57	9	N	52				132
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT				132

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13				235
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	3	20	9	N	18	183	1		70
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1086	3	42	9	N	38				108
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	988	3	46	9	N	42				150
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1426	3	50	9	N	45	135	1		60
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				60

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154

06	3930 X	3693	-0-	-237	-0-	3614	3	79	9	N	72				383
07	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3689	3	26	9	N	24	188	1		219
08	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	3508	3	43	9	N	39				258
09	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	3257	3			N	-0-				258
10	3844 X	2868	-0-	-976	-0-	2868	3			N	-0-	188	1		70
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				70

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-	-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-	-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	-0-	-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	Y	-0-	-0-

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		Y	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2		Y	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		Y	-0-		-0-

HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094 - 12048	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1 9	Y	1	2 1	72
07	1023 N	901	-0-	-122	-0-	895	2	6 9	Y	5	5 1	72
08	1116 N	976	-0-	-140	-0-	970	2	6 9	Y	5		77
09	1080 N	984	-0-	-96	-0-	982	2	2 9	Y	2	3 1	76
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2		Y	-0-		76
11	930 N	736	-0-	-194	-0-	732	2	4 9	Y	4		80

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646 - 10871	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811 - 11151	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10726 - 12132	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10700	- 10940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	140	1	2828	2	Y	23	1 1	135
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2809	2	Y	28	98 1	65
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	14		79
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	144	1	2849	2	Y	-0-	25 1	54
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2713	2	Y	20		74
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	120	1	2325	2	Y	17		91

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236	
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	281	1	2228	2	Y	-0-		-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	2	Y	-0-		-0-
08	2294 N	1917	-0-	-377	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	187	1	1926	2	Y	-0-		-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1813	2	Y	-0-		-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736	
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	N	18	46 1	12
07	1519 N	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	2	N	-0-		12
08	1519 N	260	-0-	-1259	-0-	13	1	247	2	N	-0-		12
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1643	2	N	-0-		12
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-		12
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		12

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786	- 10986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058319		COMPL. DATE 03/14/1990			TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS		WELL #: 1029 U		RRCID -> 058980		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034							
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-					65
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-					65
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					65
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					65
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					65
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	N	-0-					65

YOUNG 65		WELL #: 4		RRCID -> 059079		COMPL. DATE 07/18/1974			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962							
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					19
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	Y	19	1	1			37
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	Y	4					41
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	Y	5	1	1			45
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			Y	-0-					45
11	1440 N	371	-0-	-1069	-0-	371	2			Y	-0-					45

NORRIS -44-		WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742							
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					20
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					20

YOUNG 66		WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848							
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	16	1			105
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	65	1			40
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	Y	19					59
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	472	2	32	9	Y	29	18	1			70
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					84
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	Y	19					103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2520 N	2489	-0-	-31	-0-	2489	2			Y	-0-			12
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-			12
08		2697 N	2552	-0-	-145	-0-	2530	2	22	9	Y	20			32
09		2490 N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-			32
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2706	2	10	9	Y	9			41
11		2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2231	2	7	9	Y	6			47

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729															
06		930 N	389	-0-	-541	-0-	18	1	371	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978															
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
08		372 N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	16	1	322	2	Y	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689															
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	Y	-0-			10
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-			10
08		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-			10
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-			10
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-			10
*11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-			10

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891															
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-			17
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-			17
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-			17
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	-0-			17
10		682 N	490	-0-	-192	-0-	26	1	464	2	Y	-0-			17
11		660 N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	2	Y	-0-			17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNG 65												
WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020												
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	924	2	13	9	N	30
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	30
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	30
09		840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	30
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	N	33
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	N	37

LITTLE												
WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE												
WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE 43												
WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	83	-0-	-247	-0-		83	2	Y	-0-			2
07	310 N	21	-0-	-289	-0-		21	2	Y	-0-			2
08	186 N	12	-0-	-174	-0-		12	2	Y	-0-			2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2	Y	-0-			2
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2	Y	-0-			2
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2	Y	-0-			2

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 - 10680		
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2	Y	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2	Y	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2	Y	-0-			-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2	Y	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2	Y	-0-			-0-
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2	Y	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10812		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886		
06	780 N	775	-0-	-5	-0-		37	1	Y	-0-			-0-
07	806 N	729	-0-	-77	-0-		37	1	Y	-0-			-0-
08	806 N	779	-0-	-27	-0-		38	1	Y	-0-			-0-
09	780 N	700	-0-	-80	-0-		34	1	Y	-0-			-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-		39	1	Y	-0-			-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-		36	1	Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630 - 10750		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11003		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10748 - 10836		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711												
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-
							1	9				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1
							1	9				
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	1
							1	9				

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008												
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	30
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	30
							1	9				
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	31
							1	9				
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	30
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	30
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	31
							1	9				

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320	- 10352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #:		5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661	- 10947			
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	61	1	1223	2	Y	52			82
							57	9							
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	73	1	1373	2	Y	30	85	1	27
							33	9							
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	68	1	1320	2	Y	8			35
							9	9							
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-			35
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1653	2	Y	7			42
							8	9							
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	20			62
							22	9							

HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617	- 10884			
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	Y	12			59
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	Y	4			63
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	Y	24			87
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3			90
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1311	2	86	9	Y	78	156	1	12
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			12

RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568	- 10874			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-		20 1	411 2	N	-0-				-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-		22 1	420 2	N	-0-				-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-		21 1	418 2	N	-0-				-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-		21 1	414 2	N	-0-				-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-		24 1	438 2	N	-0-				-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-		22 1	419 2	N	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988			
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		61 1	1235 2	N	-0-				-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		67 1	1260 2	N	-0-				-0-
08		1333 N	1322	-0-	-11	-0-		65 1	1257 2	N	-0-				-0-
09		1290 N	866	-0-	-424	-0-		42 1	824 2	N	-0-				-0-
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-				-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-				-0-

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935			
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98 2	Y	-0-				-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-		11 1	202 2	Y	-0-				-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-		13 1	253 2	Y	-0-				-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-		13 1	247 2	Y	-0-				-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-		17 1	311 2	Y	-0-				-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-		17 1	323 2	Y	-0-				-0-

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880			
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		60 1	1212 2	Y	-0-				-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		65 1	1221 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	1261	-0-	-41	-0-		62 1	1199 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1239	-0-	-21	-0-		60 1	1179 2	Y	-0-				-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		69 1	1245 2	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1226	-0-	-4	-0-		60 1	1166 2	Y	-0-				-0-

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314			
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674 2		Y	-0-				-0-
07		1643 N	1577	-0-	-66	-0-		1577 2		Y	-0-				-0-
08		1643 N	1627	-0-	-16	-0-		1627 2		Y	-0-				-0-
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646 2		Y	-0-				-0-
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837 2		Y	-0-				-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674 2		Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
PYEATT		WELL #: 3019		RRCID -> 088792		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 092579		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831								
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 629		RRCID -> 094825		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854								
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 095862		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 7		RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44-		WELL #: 7		RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	Y	36			66
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 9	682 2	Y	14			80
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	15 9	621 2	Y	7			87
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	-0-			87
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	8 9	663 2	Y	-0-			87
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33 1	628 2	Y	-0-			87

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752	
06	840 N	687	-0-	-153	-0-	33 1	654 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	802	-0-	-66	-0-	40 1	762 2	Y	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44 1	856 2	Y	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43 1	854 2	Y	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	888 2	Y	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	839 2	Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1299	-0-	1299	1299	64 1	1232 2	Y	3			3
						3 9						

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HOBART		WELL #: 5		RRCID -> 101073		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #: 4019		RRCID -> 104892		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024												

YOUNG 65		WELL #: 15		RRCID -> 106232		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036				
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			8
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			8
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			8
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			8
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			8
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-				-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-				-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-

NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674 - 11024			
06	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	147	1	2954	2	Y	35				142
07	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	152	1	2876	2	Y	73	185	1		30
08	3472 X	2546	-0-	-926	-0-	124	1	2405	2	Y	15				45
09	3360 X	2776	-0-	-584	-0-	132	1	2611	2	Y	30				75
10	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	167	1	3021	2	Y	29				104
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	163	1	3147	2	Y	31				135

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	10665 - 10998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807			
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	7	1	1		47
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	1	1	1		47
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-				47
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	1	1	1		47
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-				47
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	Y	2				49

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630 - 10910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570 - 10838			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOWELL 72		WELL #: 6		RRCID -> 113219		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 8		RRCID -> 114109		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980								
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	2	Y	2	1	1			23
						2	9									
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	88	1	1663	2	Y	2	1	1			24
						2	9									
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	1					25
						1	9									
09	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-	1	1			24
10	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	74	1	1345	2	Y	-0-					24
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	65	1	1260	2	Y	1					25
						1	9									

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #: 9		RRCID -> 114119		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951								
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	19	1	1			60
						21	9									
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-	48	1			12
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	7					19
						8	9									
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	17	1	1			35
						19	9									
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	12					47
						13	9									
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	15					62
						17	9									

HOBART 67		WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279								
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 6064		RRCID -> 117352		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
THORNE				WELL #: 5073	RRCID -> 117630	COMPL. DATE 06/14/1985	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10548	- 10631					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

THORNE				WELL #: 6073	RRCID -> 117944	COMPL. DATE 07/28/1985	TOTAL DEPTH 11518	PERF.10557	- 10800					
06	1590 N	1187	-0-	-403	-0-	1187 2		Y			-0-			11
07	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281 2		Y			-0-			11
08	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1283 2		Y			-0-			11
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y			-0-			11
10	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2		Y			-0-			11
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y			-0-			11

ARRINGTON				WELL #: 7064	RRCID -> 120672	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10786	- 10854					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

YOUNG				WELL #: 1066	RRCID -> 121096	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10828	- 12288					
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y			-0-			-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		Y			-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		Y			-0-			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		Y			-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y			-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y			-0-			-0-

FLOWERS, LOIS				WELL #: 4	RRCID -> 126507	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10596	- 10776					
06	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	1693 2	55 9	Y		50	1 1			287
07	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1487 2	24 9	Y		22				309
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1756 2	30 9	Y		27	170 1			166
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1891 2	80 9	Y		73				239
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649 2	18 9	Y		16				255
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1799 2	58 9	Y		53				308

LITTLE				WELL #: 7030	RRCID -> 137901	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 12440	PERF.10548	- 10759					
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		Y			-0-			22
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y			-0-			22
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y			-0-			22
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		Y			-0-			22
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		Y			-0-			22
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		Y			-0-			22

JONES, MARY				WELL #: 9-L	RRCID -> 139783	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10750	- 11020					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518	- 10798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1	1220 2	Y	4			142
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	4 9	1297 2	Y	38	152 1		28
08		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	61 1	1188 2	Y	-0-			28
09		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	59 1	1168 2	Y	-0-			28
10		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	68 1	1225 2	Y	-0-			28
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63 1	1208 2	Y	-0-			28

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10456	
06		330 N	230	-0-	-100	-0-	230 2		N	-0-			80
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-			80
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			80
09		240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2		N	-0-			80
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			80
11		360 N	244	-0-	-116	-0-	244 2		N	-0-			80

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998	- 11062	
06		1200 N	846	-0-	-354	-0-	832 2	14 9	Y	13	2 1		78
07		1209 N	2	-0-	-1207	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		78
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	Y	1			79
09		840 N	709	-0-	-131	-0-	706 2	3 9	Y	3	1 1		81
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			81
*11		900 N	2	-0-	-898	-0-	2 2		Y	-0-			81

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754	
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
*11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514	- 10812	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
CHEEK		WELL #: 307		RRCID -> 152066		COMPL. DATE 11/06/1994		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377								
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					117
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					117
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					117
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					117
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432								
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	639	2	8	9	N	7					160
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	669	2	14	9	N	13					173
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	682	2	1	9	N	1					174
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	619	2	10	9	N	9					183
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	687	2	14	9	N	13					196
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	625	2	12	9	N	11					207

CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672								
06	3150 X	2655	-0-	-495	-0-	2589	2	66	9	Y	60					129
07	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2848	2	68	9	Y	62					191
08	3255 X	349	-0-	-2906	-0-	345	2	4	9	Y	4	168	1			27
09	3060 X	6	-0-	-3054	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			23
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					23
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					23

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 14		RRCID -> 158596		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 164569		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	534	-0-	-186	-0-	534 2		N	-0-		52
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		N	-0-		52
08		651 N	343	-0-	-308	-0-	339 2	4 9	N	4		56
09		540 N	91	-0-	-449	-0-	91 2		N	-0-		56
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 2	1 9	N	1		57
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	864 2	20 9	N	18		75

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830 - 13135	
06		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	-0-		-0-
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-		-0-
08		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572 - 11087	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 10838	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10784	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 11030	
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2354 2	46 9	N	42		153
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2508 2	39 9	N	35	158 1	30
08		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1987 2	8 9	N	7		37
09		2040 N	1779	-0-	-261	-0-	1743 2	36 9	N	33		70
10		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1919 2	31 9	N	28		98
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2382 2	30 9	N	27		125

HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128	
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	1 1	52 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 2	Y	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
08		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-		9
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		9
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-		9
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-		9
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		9
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
HOWELL 72		WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3000 N	2614	-0-	-386	10518	2591	2	23	9	Y	21
07	3100 N	2718	-0-	-382	10136	2693	2	25	9	Y	23
08	3100 N	2722	-0-	-378	9758	2698	2	24	9	Y	22
09	3000 N	2650	-0-	-350	9408	2628	2	22	9	Y	20
*10	3100 N	2556	-0-	-544	8864	2429	2	127	9	Y	115
11	3000 N	1685	-0-	-1315	7549	1665	2	20	9	Y	18

HOBART RANCH 20		WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

YOUNG 65		WELL #: 16		RRCID -> 199409		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168			
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6
07	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1496	2	23	9	Y	21
08	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1418	2	7	9	Y	6
09	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1486	2	13	9	Y	12
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	Y	7
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	Y	4

HOBART 49		WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG 66		WELL #: 8		RRCID -> 199981		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811			
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1750	2	14	9	Y	13
07	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	1774	2	6	9	Y	5
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1857	2	1	9	Y	1
09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1740	2	7	9	Y	6
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8	9	Y	7
11	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1723	2	12	9	Y	11

HOBART RANCH 50		WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890	- 11124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983	- 11992			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10986	- 11980			
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	877	2	1 9	Y	1	2 1	31			
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2 9	Y	2	2 1	31			
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1 9	Y	1	1 1	31			
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1 9	Y	1	1 1	31			
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1 9	Y	1	2 1	30			
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1 9	Y	1		31			

YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.10792	- 12232			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-			
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-			
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-		-0-			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-		-0-			
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		-0-			

NORRIS		WELL #:		11	RRCID ->	201217	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10533	- 10954			
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	51	1	1031 2	Y	-0-		2			
07	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	53	1	996 2	Y	-0-		2			
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	50	1	968 2	Y	-0-		2			
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	49	1	963 2	Y	-0-		2			
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088 2	Y	-0-		2			
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994 2	Y	-0-		2			

HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10840	- 11999			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20			

HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680	- 12526			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619														
HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10968	- 12180						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1037	2	2	9	Y	2	2	1					24
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9	2	1					31
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	1	1					33
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1	1	1					33
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1	2	1					32
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	Y	1							33

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11220	- 12512						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830	- 12474						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670						
06	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1581	2	4	9	Y	4							81
07	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1436	2	8	9	Y	7							88
08	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1353	2	1	9	Y	1							89
09	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-							89
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-	68	1					21
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	Y	17							38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOBART RANCH 20				WELL #:	11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 50				WELL #:	12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 20				WELL #:	4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
HOWELL 72				WELL #:	10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004	- 12276		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 20				WELL #:	7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986	- 12700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART 67				WELL #:	11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824	- 12542		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART 49				WELL #:	11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866	- 12632		
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012	- 12724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10920	- 12568		
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-			18
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			18
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			18
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			18
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			18
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			18

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860	- 12500		
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3	1	1	61
07	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1569	2	4	9	Y	4	1	1	64
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1539	2	3	9	Y	3			67
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1535	2	19	9	Y	17			84
10	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1335	2	3	9	Y	3	1	1	86
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-			86

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914	- 12685		
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
09	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4			4
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-	1	1	3
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	449	2	15	9	Y	14			17
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	Y	2			19

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696		
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2	3	1	2
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	3	1	2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	2	1	1
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	Y	2	1	1	2
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	Y	2	3	1	1
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1			2

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856	- 12574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685 2	25 9	Y	23	23	3 1		151
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1771 2	23 9	Y	21	21	3 1		169
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1689 2	28 9	Y	25	25	2 1		192
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-	-0-	105 1		87
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1753 2	19 9	Y	17	17	3 1		101
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1698 2	25 9	Y	23	23			124

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826	- 12464	
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2		Y	-0-	-0-			18
07	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 2		Y	-0-	-0-			18
08	1426 N	837	-0-	-589	-0-	837 2		Y	-0-	-0-			18
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983 2		Y	-0-	-0-			18
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2		Y	-0-	-0-			18
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	773 2		Y	-0-	-0-			18

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			15

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672	
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881 2	17 9	Y	15	15	6 1		122
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926 2	6 9	Y	5	5	6 1		121
08	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1747 2	11 9	Y	10	10	3 1		128
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1921 2	4 9	Y	4	4	3 1		129
10	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1385 2	6 9	Y	5	5	6 1		128
11	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1533 2	11 9	Y	10	10			138

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2296 N	2296	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1		26
07		1288 N	1288	-0-	-0-	1286	2	2	9	Y	2	2 1	26
08		1264 N	1264	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1 1	26
09		2310 N	1162	-0-	-1148	1161	2	1	9	Y	1	1 1	26
10		1302 N	1131	-0-	-171	1130	2	1	9	Y	1	2 1	25
11		1456 N	1456	-0-	-0-	1455	2	1	9	Y	1		26

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490	
06		3075 X	3075	-0-	-0-	3065	2	10	9	Y	9	3 1	128
07		2914 X	2911	-0-	-3	2903	2	8	9	Y	7	3 1	132
08		3085 X	3085	-0-	-0-	3073	2	12	9	Y	11	1 1	142
09		2983 X	2983	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	1 1	150
10		3159 X	3159	-0-	-0-	3144	2	15	9	Y	14	3 1	161
11		3053 X	3053	-0-	-0-	3049	2	4	9	Y	4		165

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10626	- 12126	
06		202 N	202	-0-	-0-	191	2	11	9	Y	10		54
07		186 N	158	-0-	-28	152	2	6	9	Y	5		59
08		220 N	220	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14		73
09		210 N	156	-0-	-54	153	2	3	9	Y	3		76
10		212 N	212	-0-	-0-	195	2	17	9	Y	15		91
11		210 N	163	-0-	-47	154	2	9	9	Y	8		99

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC													//CONT.// 101619									
HOBART RANCH 50													WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.10962 - 12656	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
06		180 N	19	-0-	-161	-0-		17	2	2	9	Y	2	1	1		95					
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1	2	1		94					
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	1	1		93					
09		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2			Y	-0-				93					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93					

HOBART RANCH 50													WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10884 - 12542	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

YOUNG 65													WELL #: 22		RRCID -> 225103		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10692 - 12217	
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1184	2	2	9	Y	2	5	1		9					
07		1240 N	1236	-0-	-4	-0-		1224	2	12	9	Y	11	11	1		9					
08		1240 N	1222	-0-	-18	-0-		1219	2	3	9	Y	3				12					
09		1200 N	1186	-0-	-14	-0-		1184	2	2	9	Y	2	6	1		8					
10		1240 N	1220	-0-	-20	-0-		1219	2	1	9	Y	1				9					
11		1170 N	1169	-0-	-1	-0-		1166	2	3	9	Y	3				12					

PRESCOTT													WELL #: 8		RRCID -> 225511		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12669	
06		2580 N	2146	-0-	-434	-0-		239	1	1895	2	Y	11	14	1		11					
07		2263 N	1853	-0-	-410	-0-		123	1	1716	2	Y	13	15	1		9					
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		229	1	2363	2	Y	4	7	1		6					
09		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		243	1	2398	2	Y	10	7	1		9					
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		254	1	2619	2	Y	8	14	1		3					
11		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-		271	1	2686	2	Y	7				10					

HOBART 49 SWD													WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 5110 - 5860	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

HOBART 49													WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.10928 - 12701	
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-		757	2	2	9	Y	2	2	1		2					
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-		784	2	1	9	Y	1	2	1		1					
08		744 N	719	-0-	-25	-0-		718	2	1	9	Y	1	1	1		1					
09		750 N	747	-0-	-3	-0-		746	2	1	9	Y	1	1	1		1					
10		775 N	698	-0-	-77	-0-		697	2	1	9	Y	1	2	1		-0-					
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-		746	2	1	9	Y	1				1					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HOWELL 72		WELL #: 1572		RRCID -> 227790		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	3	1	147
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	7	1	164
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2094	2	23	9	Y	21			185
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2083	2	26	9	Y	24	4	1	205
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	2	26	9	Y	24			229
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	Y	20			249

HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
YOUNG 66		WELL #: 18		RRCID -> 232360		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	1	1	1	27
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	1	9							
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	-0-			27
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	45	1	217	2	Y	-0-			27
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-			27
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	51	1	240	2	Y	-0-			27
						41	1	195	2	Y	2			29
						2	9							

HOBART RANCH 50		WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			20
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			20
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			20
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			20
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			20

ARRINGTON		WELL #: 3062		RRCID -> 233129		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67		WELL #: 15		RRCID -> 235498		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348					
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1	1	648	2	Y	-0-			12
07	713 N	363	-0-	-350	-0-	363	2			Y	-0-			12
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-			12
09	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-			12
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			12
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-			12

PRESCOTT		WELL #: 9H		RRCID -> 235730		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170					
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	974	1	7734	2	Y	80	77	1	154
07	7347 X	6586	-0-	-761	-0-	88	9	6034	2	Y	108	80	1	182
08	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	119	9	6745	2	Y	72	40	1	214
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	654	1	6758	2	Y	-0-	106	1	108
10	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	79	9	736	1	Y	46	77	1	77
11	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	684	1	7584	2	Y	37			114
						51	9							
						766	1	7599	2	Y				
						41	9							

SHELL FEE 51		WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386					
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	539	2	40	9	Y	36			100
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	Y	3			103
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	557	2	24	9	Y	22			125
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	487	2	50	9	Y	45			170
10	589 N	340	-0-	-249	-0-	331	2	9	9	Y	8			178
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	488	2	11	9	Y	10			188

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619														
HOBART 49			WELL #: 15		RRCID -> 236263			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19			WELL #: 1		RRCID -> 236768			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564						
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			89
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	1			89
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					89
09		630 N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					89
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1	1	1			89
11		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					89

HOBART 49			WELL #: 23		RRCID -> 237642			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500						
06		1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			28
07		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			Y	-0-					27
08		1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			27
09		1500 N	1370	-0-	-130	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	1			27
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	1			27
11		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1441	2	1	9	Y	1	1	1			28

ARRINGTON			WELL #: 4062		RRCID -> 238936			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20			WELL #: 24H		RRCID -> 238988			COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522						
06		2790 X	2782	-0-	-8	-0-	425	1	2334	2	Y	21	26	1			68
07		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	496	1	2557	2	Y	23	25	1			66
08		2883 X	2791	-0-	-92	-0-	496	1	2285	2	Y	9	14	1			61
09		2790 X	2789	-0-	-1	-0-	477	1	2292	2	Y	18	13	1			66
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	496	1	2512	2	Y	17	26	1			57
11		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	461	1	2277	2	Y	13					70

HOBART 49			WELL #: 21		RRCID -> 239405			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614						
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC										//CONT.// 101619							
J. W. CAMPBELL										WELL #: 309		RRCID -> 242158		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE	CODE					
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	2	18	9	Y		151				
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y		166				
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	Y		184				
09		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1135	2	19	9	Y	172	29				
10		1240 N	1046	-0-	-194	-0-	2	1	1043	2	Y	1	29				
							1	9				1					
11		1200 N	1021	-0-	-179	-0-	1004	2	17	9	Y		44				
HOBART 49										WELL #: 22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692	
06		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	24				
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1	24				
08		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1394	2	1	9	Y	1	24				
09		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1345	2	1	9	Y	1	24				
10		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1369	2	1	9	Y	1	24				
11		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			Y	-0-	24				
HOBART 67										WELL #: 18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457	
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3	49				
07		1302 N	521	-0-	-781	-0-	521	2			Y	-0-	49				
08		1426 N	889	-0-	-537	-0-	2	1	887	2	Y	-0-	49				
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	2	11	9	Y	10	59				
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10	69				
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1057	2	17	9	Y	15	84				
HOBART RANCH 20										WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598	
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-	12				
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	Y	5	14				
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	Y	8	20				
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	2	15	9	Y	14	32				
10		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1204	2	2	9	Y	2	31				
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	Y	3	34				
HOBART 67										WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
YOUNG 52										WELL #: 1		RRCID -> 242985		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352	
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2281	2	45	9	Y	41	124				
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2503	2	66	9	Y	60	15				
08		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	Y	3	18				
09		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2528	2	51	9	Y	46	61				
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-	61				
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2459	2	63	9	Y	57	118				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12633
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		49
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-		49
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		49
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		49
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		49
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		49
HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
PRESCOTT		WELL #:		11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10886	- 15944
06	2550 X	2287	-0-	-263	-0-	182	1	2085 2	N	18	20 1	60
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	632	1	4456 2	N	20	23 1	57
08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	956	1	9191 2	N	43	12 1	88
09	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	806	1	7059 2	N	42	12 1	118
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	696	1	5136 2	N	62	23 1	157
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	502	1	3753 2	N	18		175
HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631
06	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	1544	2	11 9	Y	10	2 1	114
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26 9	Y	24	3 1	135
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2 9	Y	2	2 1	135
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2 9	Y	2	1 1	136
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1 9	Y	1	3 1	134
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2094	2	30 9	Y	27		161
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H		RRCID -> 265961				COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 10116		PERF.10300 - 14953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	570	1	766	2	Y	112	157	1	216	
							123	9								
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	570	1	914	2	Y	110	167	1	159	
							121	9								
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	545	1	929	2	Y	108	158	1	109	
							119	9								
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	570	1	1026	2	Y	112			221	
							123	9								
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	589	1	1085	2	Y	114	166	1	169	
							125	9								
*11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	557	1	1026	2	Y	125	170	1	124	
							138	9								

YOUNG 52		WELL #:		2H		RRCID -> 267262				COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 10717		PERF.10750 - 14003	
06		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	549	1	5132	2	N	28	10	1	207	
							31	9								
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	589	1	5681	2	N	63	202	1	68	
							69	9								
08		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	589	1	5515	2	N	63			131	
							69	9								
09		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	570	1	5348	2	N	50	11	1	170	
							55	9								
10		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	589	1	5668	2	N	49			219	
							54	9								
11		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	570	1	5389	2	N	38	178	1	79	
							42	9								

MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H		RRCID -> 267857				COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10611		PERF.10634 - 14572	
06		14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	468	1	14430	2	N	46	10	1	225	
							51	9								
07		14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	494	1	14359	2	N	79	193	1	111	
							87	9								
08		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	496	1	14309	2	N	68			179	
							75	9								
09		14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	480	1	13967	2	N	71	11	1	239	
							78	9								
10		14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	496	1	14408	2	N	57	176	1	120	
							63	9								
11		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	477	1	14589	2	N	59			179	
							65	9								

SHALLER, FRANK		WELL #:		8H		RRCID -> 271876				COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920	
06		4770 X	4019	-0-	-751	-0-	3931	2	88	9	N	80			278	
07		4681 X	4177	-0-	-504	-0-	4078	2	99	9	N	90			368	
08		4247 X	4174	-0-	-73	-0-	4110	2	64	9	N	58	184	1	242	
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4177	2	77	9	N	70	181	1	131	
10		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4230	2	102	9	N	93			224	
11		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4099	2	72	9	N	65			289	

JARVIS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 274026				COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
06		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	7912	2	217	9	N	197	197	1	119	
07		7998 X	7947	-0-	-51	-0-	7826	2	121	9	N	110			229	
08		8618 X	7955	-0-	-663	-0-	7831	2	124	9	N	113	193	1	149	
09		8340 X	7956	-0-	-384	-0-	7807	2	149	9	N	135			284	
10		8618 X	7384	-0-	-1234	-0-	7168	2	216	9	N	196	199	1	281	
11		8130 X	7053	-0-	-1077	-0-	6953	2	100	9	N	91			372	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
WRIGHT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014				TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	237	1	1429	2	N	33			161
07	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	36	9	1296	2	N	27			188
08	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	30	9	1421	2	N	36			224
09	1710 N	1066	-0-	-644	-0-	248	1	809	2	N	15			239
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	40	9	1708	2	N	30	172	1	97
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	2	N	37			134
						41	9							

WRIGHT A		WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348				
06	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	220	1	1450	2	N	27			222
07	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	30	9	1208	2	N	48			270
08	1829 N	1173	-0-	-656	-0-	195	1	914	2	N	10			280
09	1710 N	1062	-0-	-648	-0-	53	9	811	2	N	10			290
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	248	1	1208	2	N	28	193	1	125
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	11	9	941	2	N	24			149
						240	1							
						26	9							

KING 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838				
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3959	2	67	9	N	61			318
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3723	2	78	9	N	71	184	1	205
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4718	2	99	9	N	90			295
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4606	2	91	9	N	83			378
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4646	2	99	9	N	90	193	1	275
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4403	2	63	9	N	57	180	1	152

MILOM, OCA		WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483				
06	5820 X	5622	-0-	-198	-0-	5456	2	166	9	Y	151	183	1	124
07	6014 X	5815	-0-	-199	-0-	5784	2	31	9	Y	28			152
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5587	2	41	9	Y	37			189
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5629	2	7	9	Y	6	182	1	13
10	5828 X	5552	-0-	-276	-0-	5	1	5526	2	Y	19	13	1	19
11	5640 X	5432	-0-	-208	-0-	21	9			Y	-0-			19
						5432	2							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619											
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	739 1	401 2	N	21		249
						23 9					
07	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	778 1	796 2	N	24	196 1	77
						26 9					
08	2108 N	1531	-0-	-577	-0-	775 1	736 2	N	18		95
						20 9					
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	750 1	1463 2	N	20		115
						22 9					
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	775 1	1073 2	N	18		133
						20 9					
11	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	750 1	645 2	N	27		160
						30 9					
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860											
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		47
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1057 2	466 9	N	424		471
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9	N	1	351 1	121
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	N	2		123
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		123
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		123
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304											
06	19890 X	18884	-0-	-1006	-0-	69 1	18426 2	N	354	336 1	210
						389 9					
07	20553 X	12628	-0-	-7925	-0-	13 1	12347 2	N	244	319 1	135
						268 9					
08	20553 X	13020	-0-	-7533	-0-	19 1	12736 2	N	241	166 1	210
						265 9					
09	18900 X	18398	-0-	-502	-0-	18022 2	376 9	N	342	323 1	229
10	19499 X	19019	-0-	-480	-0-	18608 2	411 9	N	374	474 1	129
11	18870 X	15427	-0-	-3443	-0-	15067 2	360 9	N	327	319 1	137
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852											
06	28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	4800 1	23394 2	N	47	14 1	207
						52 9					
07	31372 X	28566	-0-	-2806	-0-	4560 1	23899 2	N	97	172 1	132
						107 9					
08	31403 X	27101	-0-	-4302	-0-	4633 1	22444 2	N	22	7 1	147
						24 9					
09	30390 X	28329	-0-	-2061	-0-	4800 1	23482 2	N	43	7 1	183
						47 9					
10	31403 X	30074	-0-	-1329	-0-	4853 1	24877 2	N	313	192 1	304
						344 9					
11	28889 X	28889	-0-	-0-	-0-	4380 1	24200 2	N	281	361 1	224
						309 9					
YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8268	2	381	9	N	346	422	1	267
07		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	13	1	8207	2	N	273	278	1	262
							300	9							
08		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	732	1	6518	2	N	285	373	1	174
							314	9							
09		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	750	1	6972	2	N	370	230	1	314
							407	9							
10		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	763	1	6717	2	N	322	456	1	180
							354	9							
*11		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	746	1	6704	2	N	348	341	1	187
							383	9							

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632															
06		20220 X	19803	-0-	-417	-0-	19333	2	470	9	N	427	544	1	301
07		21855 X	20120	-0-	-1735	-0-	19645	2	475	9	N	432	365	1	368
08		21855 X	19847	-0-	-2008	-0-	19375	2	472	9	N	429	546	1	251
09		21150 X	18876	-0-	-2274	-0-	18427	2	449	9	N	408	363	1	296
10		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	21611	2	450	9	N	409	354	1	351
11		19800 X	18282	-0-	-1518	-0-	17820	2	462	9	N	420	520	1	251

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966															
06		62910 X	55806	-0-	-7104	-0-	55307	2	499	9	N	454	542	1	396
07		63426 X	57379	-0-	-6047	-0-	56897	2	482	9	N	438	532	1	302
08		61721 X	55633	-0-	-6088	-0-	54795	2	838	9	N	762	721	1	343
09		56880 X	52005	-0-	-4875	-0-	51441	2	564	9	N	513	547	1	309
10		57660 X	50970	-0-	-6690	-0-	50359	2	611	9	N	555	541	1	323
11		55800 X	50843	-0-	-4957	-0-	50117	2	726	9	N	660	544	1	439

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081															
06		13200 X	12451	-0-	-749	-0-	12207	2	244	9	N	222	165	1	152
07		13640 X	11198	-0-	-2442	-0-	10953	2	245	9	N	223	155	1	220
08		13175 X	11230	-0-	-1945	-0-	11072	2	158	9	N	144	150	1	214
09		12450 X	11360	-0-	-1090	-0-	11145	2	215	9	N	195	327	1	82
10		12865 X	11521	-0-	-1344	-0-	11298	2	223	9	N	203	161	1	124
11		12450 X	10810	-0-	-1640	-0-	10597	2	213	9	N	194	165	1	153

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112															
06		50070 X	33426	-0-	-16644	-0-	32601	2	825	9	N	750	875	1	73
07		50158 X	37862	-0-	-12296	-0-	37009	2	853	9	N	775	693	1	155
08		48577 X	36631	-0-	-11946	-0-	35811	2	820	9	N	745	700	1	200
09		39960 X	35152	-0-	-4808	-0-	34222	2	930	9	N	845	907	1	138
10		37851 X	35222	-0-	-2629	-0-	34297	2	925	9	N	841	873	1	106
11		36630 X	33292	-0-	-3338	-0-	32381	2	911	9	N	828	674	1	260

EQV OPERATING LLC 101634 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446															
GEORGE -A- WELL #: 1045															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC										//CONT.// 101634									
LOCKE -42-										WELL #:		RRCID -> 057879		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10474 - 10642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/22/2019									
GEORGE -B-										WELL #:		RRCID -> 057911		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10747 - 10963	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		4461				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		4461				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		4461				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		4461				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		4461				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		4461				N	NO RPT					-0-	
FLOWERS -B-										WELL #:		RRCID -> 058294		COMPL. DATE 04/01/1974		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10802 - 11022	
06		727	N	727	-0-	-0-		156	1	563	3	N	7					110	
								8	9										
07		1376	N	1376	-0-	-0-		795	1	573	3	N	7					117	
								8	9										
08		744	N	726	-0-	-18		154	1	565	3	N	6					123	
								7	9										
09		721	N	721	-0-	-0-		156	1	561	3	N	4					127	
								4	9										
10		806	N	707	-0-	-99		152	1	548	3	N	6					133	
								7	9										
*11		720	N	720	-0-	-0-		165	1	548	3	N	6					139	
								7	9										
ATKINSON										WELL #:		RRCID -> 058832		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10372 - 10494	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOCKE -35-										WELL #:		RRCID -> 059078		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10313 - 10469	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FLOWERS -C-										WELL #:		RRCID -> 059467		COMPL. DATE 07/10/1974		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7720 - 11089	
06		0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634													
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A		WELL #:		1028	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019												

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759	- 10838	
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	502	3	N	12	55
							13	9					
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	163	1	505	3	N	7	62
							8	9					
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	N	3	65
							3	9					
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	161	1	500	3	N	8	73
							9	9					
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	146	1	442	3	N	12	85
							13	9					
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	159	1	512	3	N	13	98
							14	9					

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937	- 10468
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11002	
06	420	X	237	-0-	-183	-0-	48	1	178	3	N	10	188
							11	9					
07	434	X	217	-0-	-217	-0-	44	1	162	3	N	10	198
							11	9					
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	20	1	133	3	N	7	205
							8	9					
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	38	1	135	3	N	5	210
							6	9					
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	29	1	104	3	N	7	217
							8	9					
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	106	3	N	8	225
							9	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 L		RRCID -> 068954		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
FLOWERS -B-		WELL #: 4047		RRCID -> 073121		COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904					
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	258	1	1088	3	N	3			151
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	3	N	4			155
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	263	1	1079	3	N	5			160
09	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	262	1	1078	3	N	5			165
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	448	1	993	3	N	5			170
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	251	1	993	3	N	5			175
ETHEREDGE A		WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
GEORGE -A-		WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978			TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898					
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	229	1	701	3	N	10			143
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	254	1	717	3	N	10			153
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	217	1	654	3	N	7			160
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	248	1	748	3	N	8			168
10	899 N	526	-0-	-373	-0-	148	1	376	3	N	2			170
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	191	1	582	3	N	7			177
GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
ETHEREDGE A		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981								
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	3	N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	48	1	198	3	N	-0-					-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	197	3	N	-0-					-0-

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989								
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	504	3	N	2					82
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	131	1	517	3	N	1					83
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	503	3	N	2					85
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	3	N	-0-					85
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	120	1	473	3	N	2					87
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	130	1	498	3	N	1					88

FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GEORGE -A-		WELL #: 5045		RRCID -> 098038		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971								
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	404	3	N	5					143
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	130	1	382	3	N	7					150
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	392	3	N	5					155
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	130	1	390	3	N	8					163
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	132	1	359	3	N	7					170
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	107	1	360	3	N	2					172

FLOWERS -B-		WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ETHEREDGE A		WELL #: 2046		RRCID -> 099475		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -224-		WELL #: 1		RRCID -> 100594		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10775 - 11045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10596 - 10706				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10520 - 10634				
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	208	1	395	3	N	-0-	-0-				
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	266	1	326	3	N	-0-	-0-				
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-	-0-				
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	311	1	241	3	N	-0-	-0-				
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	412	3	N	-0-	-0-				
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	342	1	264	3	N	-0-	-0-				

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10368 - 10405				
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	269	1	1123	3	N	6	148				
						7	9									
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	270	1	1149	3	N	12	160				
						13	9									
08	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	203	1	1229	3	N	3	163				
						3	9									
09	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	386	1	980	3	N	5	168				
						6	9									
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	246	1	1218	3	N	34	202				
						37	9									
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	312	1	1165	3	N	7	176 1 33				
						8	9									

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10738 - 10985				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	10546 - 10843				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
NORRIS -A-				WELL #: 3028	RRCID -> 130055	COMPL. DATE 02/11/1989	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10822	- 11018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

HOBART RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 133246	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 15887	PERF.10910	- 10970						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -B-				WELL #: 6028L	RRCID -> 136503	COMPL. DATE 10/12/1990	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10632	- 10878						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHEREDGE A				WELL #: 1146L	RRCID -> 136566	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10774	- 10998						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

LOCKE -42-				WELL #: 5	RRCID -> 145113	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10322	- 10490						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

LOCKE -42-				WELL #: 6	RRCID -> 145115	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10304	- 10468						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	166	1	692	3	N	10					63
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	11	9	161	1	N	2					65
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	109	1	659	3	N	-0-					65
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	224	1	570	3	N	-0-					65
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	137	1	678	3	N	-0-					65
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	123	1	457	3	N	3					68
						3	9									

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	118	1	493	3	N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	3	N	-0-					-0-
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	83	1	504	3	N	-0-					-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	386	1	980	3	N	-0-					-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	88	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	108	1	402	3	N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
LOCKE -42-		WELL #:		8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360	- 10456			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS		WELL #:		10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522	- 10602	
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	3	N	11	143
							12	9					
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	328	1	930	3	N	10	153
							11	9					
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1213	3	11	9	N	10	163
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	470	1	745	3	N	10	173
							11	9					
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	3	N	10	183
							11	9					
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	471	1	740	3	N	14	197
							15	9					

ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442	- 10528	
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	314	1	1311	3	N	15	94
							17	9					
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	314	1	1336	3	N	9	103
							10	9					
08	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	204	1	1237	3	N	1	104
							1	9					
09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	447	1	1135	3	N	-0-	104
10	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	275	1	1364	3	N	7	111
							8	9					
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	388	1	1445	3	N	12	123
							13	9					

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875	- 11096	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290	- 6370	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774	- 10990	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636						
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3			47
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	142	1	558	3	N	3			50
							3	9							
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	688	3	6	9	N	5			55
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	192	1	466	3	N	3			58
							3	9							
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	N	-0-			58
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	498	1	471	3	N	-0-			58

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636						
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	170	1	936	3	N	4			147
							4	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	295	1	851	3	N	6			153
							7	9							
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7			160
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	427	1	716	3	N	5			165
							6	9							
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	3	N	13			178
							14	9							
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	446	1	698	3	N	9			187
							10	9							

FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634											
ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID -> 269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10733	- 15075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1008	1	1025	3	N	40	153
							44	9					
07		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1183	1	1372	3	N	100	253
							110	9					
08		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1001	1	1558	3	N	88	178 1
							97	9					
09		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1072	1	1825	3	N	97	260
							107	9					
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1494	1	922	3	N	85	178 1
							94	9					
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1049	1	1961	3	N	88	255
							97	9					
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID -> 271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9622	- 13813	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID -> 272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11211	- 15760	
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1361	1	4038	3	N	78	590
							86	9					
07		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1440	1	4343	3	N	57	647
							63	9					
08		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	1519	1	4384	3	N	78	725
							86	9					
09		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	1417	1	4170	3	N	73	398 1
							80	9					
10		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	930	1	2928	3	N	49	449
							54	9					
11		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1348	1	3874	3	N	81	530
							89	9					
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID -> 272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11160	- 15340	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID -> 274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11136	- 15467	
06		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	1147	1	1620	3	N	41	321
							45	9					
07		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	672	1	1663	3	N	102	423
							112	9					
08		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	684	1	1669	3	N	87	179 1
							96	9					
09		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	608	1	1590	3	N	77	93 1
							85	9					
10		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	579	1	1446	3	N	45	178 1
							50	9					
*11		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	623	1	1546	3	N	266	448
							293	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	5996 1	11392 3	N	190	169 1	783
							209 9					
07		17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	4884 1	12247 3	N	174	178 1	779
							191 9					
08		17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	4999 1	12180 3	N	191	737 1	233
							210 9					
09		17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	4548 1	12443 3	N	166		399
							183 9					
10		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	4458 1	11300 3	N	226	181 1	444
							249 9					
11		15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	5087 1	10447 3	N	157		601
							173 9					

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID -> 277716		COMPL. DATE 12/23/2014				TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	964	1	6938	3	N	94			627
07	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	103	9	7162	3	N	89			716
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	2021	1	6693	3	N	78	197	1	597
09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	98	9	6988	3	N	79			676
10	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	1910	1	6262	3	N	85			761
*11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	86	9	6641	3	N	118	186	1	692
						2003	1							
						87	9							
						1838	1							
						94	9							
						2130	1							
						130	9							
GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015				TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067				
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	1100	1	4343	3	N	60	191	1	167
07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	66	9	4354	3	N	62			229
08	5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	1236	1	3314	3	N	44			273
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	68	9	4589	3	N	60			333
10	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	650	1	3771	3	N	64	194	1	203
11	5520 X	3829	-0-	-1691	-0-	48	9	2888	3	N	53			256
						1302	1							
						70	9							
						883	1							
						58	9							
ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015				TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ETHEREDGE A SL		WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 126123		COMPL. DATE 09/28/1987				TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746				
FLOWERS		WELL #: 4228												
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	140	1	957	2	N	8			53
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	9	9	1147	2	N	8			61
08	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	87	1	1047	2	N	4			65
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	9	9	963	2	N	-0-			65
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	118	1	1042	2	N	-0-			65
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	93	1	1046	2	N	-0-			65
						80	1							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-			84
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	89	1	1180	2	N	-0-			84
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	1			85
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1103	2	N	-0-			85
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	97	1	1083	2	N	-0-			85
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	73	1	959	2	N	-0-			85

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808														
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	270	1	1845	2	N	-0-			53
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	168	1	2229	2	N	-0-			53
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	193	1	1990	2	N	-0-			53
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	230	1	1876	2	N	-0-			53
10	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	162	1	1811	2	N	-0-			53
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	N	-0-			53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120														
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			58
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			58
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			58
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			58
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			58
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			58

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854															
06	1230	N	926	-0-	-304	-0-	926	2			N	-0-			80
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			80
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			80
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			80
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			80
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			80

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064															
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			48
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			48
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			48
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			48
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			48
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000															
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			60
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			N	-0-			60
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-			60
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			60
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			N	-0-			60
11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-			60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364			
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			85
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			85
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			85
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			85
10	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-			85
*11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2224	2	86	9	N	78			163

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854			
NELLORA		WELL #:		1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774 - 15608			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817 - 11824			
POUNDS		WELL #:		1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817 - 11824			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452 - 10694			
HOOVER		WELL #:		M 1	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452 - 10694			
06	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	29	1	3381	2	N	-0-			215
07	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	31	1	3466	2	N	1			216
						1	9							
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	31	1	3898	2	N	2			218
						2	9							
09	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	30	1	3261	2	N	14			232
						15	9							
10	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	31	1	3466	2	N	20			252
						22	9							
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	30	1	3613	2	N	32	188	1	96
						35	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		2221	RRCID ->	225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326 -	10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	29 1	835 2	N	7			74
							8 9						
07		899 N	832	-0-	-67	-0-	31 1	790 2	N	10			84
							11 9						
08		837 N	733	-0-	-104	-0-	31 1	684 2	N	16			100
							18 9						
09		870 N	751	-0-	-119	-0-	30 1	713 2	N	7			107
							8 9						
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	31 1	806 2	N	7			114
							8 9						
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	30 1	793 2	N	8			122
							9 9						

HOOVER		WELL #:		M 2	RRCID ->	229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10472 -	10745	
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	30 1	1837 2	N	19			172
							21 9						
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	31 1	1917 2	N	11			183
							12 9						
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	31 1	1909 2	N	12			195
							13 9						
09		1890 N	1877	-0-	-13	-0-	30 1	1829 2	N	16			211
							18 9						
10		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	31 1	1899 2	N	15			226
							17 9						
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	30 1	1881 2	N	24			250
							26 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2231	RRCID ->	230236	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10326 -	10555	
06		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	30 1	1216 2	N	18			120
							20 9						
07		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31 1	1217 2	N	15			135
							17 9						
08		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	31 1	1198 2	N	12			147
							13 9						
09		1260 N	1151	-0-	-109	-0-	28 1	1111 2	N	11			158
							12 9						
10		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	31 1	1162 2	N	15			173
							17 9						
11		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	30 1	1140 2	N	17			190
							19 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2232	RRCID ->	230336	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10330 -	10596	
06		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	27 1	1250 2	N	1			153
							1 9						
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31 1	1823 2	N	15			168
							17 9						
08		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	31 1	1654 2	N	14			182
							15 9						
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	30 1	1470 2	N	11			193
							12 9						
10		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	31 1	1644 2	N	16			209
							18 9						
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	30 1	1792 2	N	4			213
							4 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	

06	780 N	770	-0-	-10	-0-	29 1	733 2	8 9	N	7			50
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	31 1	708 2	6 9	N	5			55
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31 1	721 2	11 9	N	10			65
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	29 1	693 2	2 9	N	2			67
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	31 1	710 2	13 9	N	12			79
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	29 1	687 2	10 9	N	9			88

HOOVER		WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656		
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	30 1	2432 2	34 9	N	31			170
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	31 1	2494 2	33 9	N	30			200
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	31 1	2309 2	22 9	N	20	190 1		30
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	30 1	2465 2	35 9	N	32			62
10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	31 1	2563 2	34 9	N	31			93
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	30 1	2499 2	35 9	N	32			125

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432		
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	3 9	N	3			255
07	682 N	567	-0-	-115	-0-	30 1	531 2	6 9	N	5			260
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	31 1	523 2	2 9	N	2			262
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	540 2	6 9	N	5			267
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	31 1	516 2	6 9	N	5			272
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	539 2	8 9	N	7			279

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694		
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	30 1	2414 2	19 9	N	17	190 1		40
07	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	31 1	2478 2	26 9	N	24			64
08	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	31 1	2469 2	23 9	N	21			85
09	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	30 1	2385 2	30 9	N	27			112
10	2542 N	2513	-0-	-29	-0-	31 1	2453 2	29 9	N	26			138
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	30 1	2404 2	33 9	N	30			168

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	278	2	N	2			124
						2	9							
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	25	1	258	2	N	4			128
						4	9							
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-			128
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	30	1	223	2	N	2			130
						2	9							
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-			130
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	6			136
						7	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-			76
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-			76
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-			76
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-			76
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-			76
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	N	5			62
						6	9							
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	29	1	672	2	N	10			72
						11	9							
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	30	1	593	2	N	7			79
						8	9							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	N	6			85
						7	9							
10	713 N	647	-0-	-66	-0-	31	1	606	2	N	9			94
						10	9							
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	29	1	509	2	N	6			100
						7	9							

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

06	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	379	2	N	2			255
						2	9							
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-	175 1		80
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	31	1	213	2	N	-0-			80
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	30	1	320	2	N	-0-			80
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	N	12			92
						13	9							
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	11			103
						12	9							

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	30	1	2182	2	N	24	188 1		41
						26	9							
07	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	31	1	2249	2	N	32			73
						35	9							
08	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	31	1	2236	2	N	26			99
						29	9							
09	2250 N	2096	-0-	-154	-0-	30	1	2038	2	N	25			124
						28	9							
10	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	31	1	2175	2	N	27			151
						30	9							
11	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	30	1	2145	2	N	32			183
						35	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2520 N	2482	-0-	-38	-0-	30	1	2430	2	N	20			93
						22	9							
07	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	31	1	2469	2	N	34			127
						37	9							
08	2604 N	2350	-0-	-254	-0-	31	1	2297	2	N	20			147
						22	9							
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2487	2	N	33			180
						36	9							
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	31	1	2636	2	N	36			216
						40	9							
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	28	1	2387	2	N	23			239
						25	9							

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908														
06	810 N	774	-0-	-36	-0-	26	1	740	2	N	7			234
						8	9							
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	29	1	735	2	N	3			237
						3	9							
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	31	1	722	2	N	5			242
						6	9							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	2			244
						2	9							
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	758	2	N	1	173	1	72
						1	9							
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	N	7			79
						8	9							

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490														
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2006	2	N	25			182
						28	9							
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	42			224
						46	9							
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	31	1	2046	2	N	20	172	1	72
						22	9							
09	2070 N	2040	-0-	-30	-0-	30	1	1971	2	N	35			107
						39	9							
10	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	31	1	2018	2	N	35			142
						39	9							
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	30	1	2002	2	N	40			182
						44	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	30	1	746	2	N	8			192
						9	9							
07	868 N	769	-0-	-99	-0-	30	1	736	2	N	3			195
						3	9							
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	31	1	736	2	N	5			200
						6	9							
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	30	1	697	2	N	5			205
						6	9							
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	7			212
						8	9							
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	6			218
						7	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	N	17		70
						19	9						
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	18		88
						20	9						
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2328	2	N	14		102
						15	9						
09	2550 N	2518	-0-	-32	-0-	30	1	2471	2	N	15		117
						17	9						
10	2542 N	2263	-0-	-279	-0-	27	1	2214	2	N	20		137
						22	9						
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	20		157
						22	9						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	N	5		158
						6	9						
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5		163
						6	9						
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	7		170
						8	9						
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	28	1	503	2	N	3		173
						3	9						
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	9		182
						10	9						
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	7		189
						8	9						

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

06	1980 N	919	-0-	-1061	-0-	25	1	894	2	N	-0-		205
07	1643 N	987	-0-	-656	-0-	30	1	957	2	N	-0-		205
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2281	2	N	39		244
						43	9						
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1928	2	N	26		270
						29	9						
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	31	1	2053	2	N	7		277
						8	9						
11	2280 N	1889	-0-	-391	-0-	30	1	1859	2	N	-0-		277

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3119	2	N	38		254
						42	9						
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	31	1	3228	2	N	29	178 1	105
						32	9						
08	3379 X	2780	-0-	-599	-0-	31	1	2720	2	N	26		131
						29	9						
09	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	30	1	2917	2	N	51		182
						56	9						
10	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	31	1	3085	2	N	60		242
						66	9						
11	3180 X	2627	-0-	-553	-0-	26	1	2555	2	N	42		284
						46	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560							
DUMLER			WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 - 12542
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	10	78
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	11	9	3085	2	N	2	80
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2	9	3020	2	N	-0-	80
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	12	92
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	13	9	2944	2	N	24	116
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	26	9	2875	2	N	6	122
						30	1					
						7	9					

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 - 11622
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	30	1	550	2	N	2	142
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	2	9	566	2	N	-0-	142
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-	142
09	570 N	335	-0-	-235	-0-	23	1	312	2	N	-0-	142
10	589 N	433	-0-	-156	-0-	27	1	406	2	N	-0-	142
11	570 N	329	-0-	-241	-0-	30	1	299	2	N	-0-	142

J. T. BROWN ET AL "B"			WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748 - 13765
06	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6072	2	N	70	142
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	77	9	6166	2	N	65	207
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	38	52
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	42	9	5651	2	N	80	132
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	28	1	5224	2	N	51	183
11	4410 X	3804	-0-	-606	-0-	88	9	3727	2	N	43	43
						29	1					
						56	9					
						30	1					
						47	9					

FRANK SHALLER			WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929 - 14608
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	N	63	140
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	69	9	3012	2	N	80	220
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	57	85
09	3090 X	2649	-0-	-441	-0-	88	9	2575	2	N	43	128
10	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	30	1	3025	2	N	66	194
11	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	63	9	2779	2	N	46	240
						27	1					
						47	9					
						31	1					
						73	9					
						29	1					
						51	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	28	1	2729	2	N	32			270
						35	9							
07	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	30	1	2675	2	N	20	180	1	110
						22	9							
08	3100 X	2582	-0-	-518	-0-	30	1	2497	2	N	50			160
						55	9							
09	3000 X	1961	-0-	-1039	-0-	28	1	1913	2	N	18			178
						20	9							
10	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	31	1	2683	2	N	41			219
						45	9							
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	29	1	2675	2	N	51			270
						56	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764														
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	28	1	1347	2	N	23			233
						25	9							
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	24	187	1	70
						26	9							
08	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	31	1	1384	2	N	22			92
						24	9							
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	30	1	1313	2	N	23			115
						25	9							
10	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	28	1	1238	2	N	30			145
						33	9							
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	25	1	1317	2	N	24			169
						26	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293														
06	9690 X	8713	-0-	-977	-0-	28	1	8594	2	N	83	173	1	132
						91	9							
07	10013 X	9011	-0-	-1002	-0-	31	1	8903	2	N	70			202
						77	9							
08	10013 X	8455	-0-	-1558	-0-	31	1	8407	2	N	15			217
						17	9							
09	9510 X	7730	-0-	-1780	-0-	30	1	7625	2	N	68			285
						75	9							
10	9269 X	8077	-0-	-1192	-0-	31	1	7938	2	N	98	176	1	207
						108	9							
11	8730 X	7761	-0-	-969	-0-	30	1	7623	2	N	98	184	1	121
						108	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169														
06	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	27	1	8396	2	N	73			277
						80	9							
07	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	31	1	8254	2	N	33			310
						36	9							
08	8835 X	7915	-0-	-920	-0-	31	1	7822	2	N	56	191	1	175
						62	9							
09	8550 X	8062	-0-	-488	-0-	30	1	7944	2	N	80			255
						88	9							
10	8835 X	8225	-0-	-610	-0-	31	1	8098	2	N	87			342
						96	9							
11	8490 X	7918	-0-	-572	-0-	30	1	7778	2	N	100	187	1	255
						110	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
OIL TACTICS OF OKLAHOMA			620814						
THORNE			WELL #:	RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998									
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
8333 SWD			WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345 - 5641		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
LOCKE			WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336 - 10389		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
HARDIN			WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732 - 10940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
ROGERS			WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368 - 10468		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
LOCKE			WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274 - 10304		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5 6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5 1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 5 -0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
ARRINGTON		WELL #: 1055		RRCID -> 153137		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2024 - WELL PLUGGED 09/17/24																	

DEVIN		WELL #: 1		RRCID -> 169394		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678									
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19					74	
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	2	18	9	N	16					90	
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12					102	
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1765	2	19	9	N	17					119	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	N	11	107	1			23	
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1577	2	19	9	N	17					40	

ROGERS		WELL #: 461		RRCID -> 228481		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	

SHELL FEE 51		WELL #: 2		RRCID -> 242772		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	

SHELL FEE 51		WELL #: 3		RRCID -> 246112		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	

TC OIL AND GAS, LLC		840303															
RISLEY		WELL #: 2031		RRCID -> 088190		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JARVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234785	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10178	-	10336							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
JARVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248077	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10160	-	10310							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
BROWN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 250570	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10166	-	10352							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
FRANK SHALLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250594	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10239	-	11247							
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	3	12	9	N	11					97
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	3	8	9	N	7					104
08	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5					109
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1228	3	11	9	N	10					119
10	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	N	8					127
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	3	14	9	N	13					140
KING TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 255943	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9927	-	10016							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
SHALLER, FRANK		WELL #: 7H		RRCID -> 256231	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 10329	PERF.10821	-	14800							
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3131	3	42	9	N	38					252
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3215	3	47	9	N	43					295
08	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	3119	3	26	9	N	24	170	1			149
09	3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3029	3	46	9	N	42					191
10	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	3126	3	53	9	N	48					239
*11	3180 X	2702	-0-	-478	-0-	2638	3	64	9	N	58					297
JARVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258215	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10108	-	10216							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982 - 10798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481 - 14121		
06	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	4159	3	37	9	N	34		130
07	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4119	3	33	9	N	30		160
08	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4147	3	34	9	N	31		191
09	4320	X	4019	-0-	-301	-0-	3960	3	59	9	N	54		245
10	4464	X	4185	-0-	-279	-0-	4132	3	53	9	N	48	195 1	98
*11	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	4040	3	50	9	N	45		143

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10277 - 14555		
06	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	3391	3	96	9	N	87	189 1	221
07	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	3509	3	105	9	N	95	186 1	130
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	3404	3	98	9	N	89		219
09	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	3333	3	87	9	N	79	192 1	106
10	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3318	3	81	9	N	74		180
*11	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	3292	3	107	9	N	97		277

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10225 - 10395		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687 - 13782		
06	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2651	3	33	9	N	30		242
07	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2712	3	45	9	N	41		283
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2574	3	26	9	N	24		307
09	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2464	3	28	9	N	25	194 1	138
10	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	2359	3	31	9	N	28		166
*11	2670	X	2489	-0-	-181	-0-	2444	3	45	9	N	41		207

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	10348 - 13964		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10813 - 14717		
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-		202
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1331	3	43	9	N	39		241
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1244	3	31	9	N	28		269
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1327	3	54	9	N	49	186 1	132
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1303	3	40	9	N	36		168
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1302	3	47	9	N	43		211

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 267140		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10520		- 14320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		128

WELL #: 2H		RRCID -> 267778		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10472		- 14890		
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2150	3	85	9	N	77	202
07	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	2202	3	99	9	N	90	292
08	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2190	3	62	9	N	56	160
09	2250 N	2093	-0-	-157	-0-	2029	3	64	9	N	58	218
10	2294 N	1726	-0-	-568	-0-	1653	3	73	9	N	66	284
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		284

WELL #: 2H		RRCID -> 267878		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10343		- 15288		
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2491	3	50	9	N	45	139
07	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	2506	3	47	9	N	43	182
08	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2466	3	45	9	N	41	223
09	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	2426	3	47	9	N	43	266
10	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2445	3	52	9	N	47	117
11	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	2348	3	53	9	N	48	165

WELL #: 3H		RRCID -> 268025		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10566		- 13984		
06	2730 N	2686	-0-	-44	-0-	2644	3	42	9	N	38	118
07	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2708	3	42	9	N	38	156
08	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	2619	3	39	9	N	35	191
09	2700 N	2676	-0-	-24	-0-	2635	3	41	9	N	37	228
10	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2661	3	47	9	N	43	271
*11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2536	3	52	9	N	47	123

WELL #: 2SL		RRCID -> 268059		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10144		PERF.10798		- 13812		
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4712	3	105	9	N	95	295
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5043	3	119	9	N	108	208
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4929	3	119	9	N	108	316
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4632	3	131	9	N	119	247
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4778	3	147	9	N	134	381
*11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4524	3	109	9	N	99	284

WELL #: 1H		RRCID -> 268184		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10069		- 14268		
06	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1541	3	29	9	N	26	244
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	3	33	9	N	30	274
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23	297
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1620	3	30	9	N	27	137
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1656	3	33	9	N	30	167
*11	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1182	3	29	9	N	26	193

WELL #: 3H		RRCID -> 269374		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10640		- 13846		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		61
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	596 3	33 9	N	30		91
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582 3	10 9	N	9		100
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 3	1 9	N	1		101
10	620 N	374	-0-	-246	-0-	374 3		N	-0-		101
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		101

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG 66				WELL #: 2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10768	- 12246	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

YOUNG 66				WELL #: 20 H	RRCID -> 242761	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11650	- 15494		
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	588 1	3198 2	Y	109	207 1	144
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	120 9	555 1	Y	136	68 1	212
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	150 9	699 1	Y	95	178 1	129
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	105 9	709 1	Y	105	36 1	198
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	116 9	716 1	Y	98	172 1	124
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	108 9	685 1	Y	92		216
						101 9					

HEMPHILL (MORROW, UPPER) EQV OPERATING LLC HOBART RANCH				40311 800 101634	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
				WELL #: 1	RRCID -> 053011	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 16029	PERF.13304	- 13328				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	DLQ G-10	8734	-0-	8734	8734	74 1	8660 3	N	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	9118	-0-	9118	17852	1448 1	7670 3	N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	8424	-0-	8424	26276	106 1	8318 3	N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	8571	-0-	8571	34847	1029 1	7542 3	N	-0-			-0-	
10	43570 X	8723	-0-	-34847	-0-	95 1	8628 3	N	-0-			-0-	
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	958 1	7571 3	N	-0-			-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HOBART RANCH				385847 1967	RRCID -> 235827				COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 13530	PERF.13110 - 13116
06	23430 X	23132	-0-	-298	-0-	23011 2	121 9	N	110	191 1		72	
07	24211 X	24009	-0-	-202	-0-	23959 2	50 9	N	45			117	
08	24211 X	23842	-0-	-369	-0-	23833 2	9 9	N	8			125	
09	23370 X	22859	-0-	-511	-0-	22839 2	20 9	N	18			143	
10	23994 X	23674	-0-	-320	-0-	23620 2	54 9	N	49			192	
11	23220 X	22892	-0-	-328	-0-	22859 2	33 9	N	30	199 1		23	

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) MMGL TXPH, LLC JONES, MARY				40311 805 101619	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
				WELL #: 1 L	RRCID -> 056470	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12728	- 12750				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES, MARY				WELL #: 11	RRCID -> 207609	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12724	- 12746				
06	270 N	19	-0-	-251	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-	
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-	
08	372 N	223	-0-	-149	-0-	11 1	212 2	Y	-0-			-0-	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-	
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-	

EQV OPERATING LLC GEORGE -B-				101634 128	RRCID -> 057912				COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747 - 12695
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	137 1	944 3	N	-0-			-0-	
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	348 1	1232 3	N	-0-			-0-	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	222 1	987 3	N	-0-			-0-	
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	216 1	927 3	N	-0-			-0-	
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	200 1	913 3	N	-0-			-0-	
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	207 1	872 3	N	-0-			-0-	

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDRA				40316 100 676084	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
				WELL #: 1	RRCID -> 172572	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7961	- 8155				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HERMANN (MORROW, UP.)																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.																	
BARLOW TRUST																	
WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2024																	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY																	
HERMANN-SEC.1017																	
WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048																	
06	3441	3869	-0-	428	B	4251	60	1	3427	2	N	347	191	1			281
							382	9									
07	3689	3169	-0-	-520	B	3731	48	1	2915	2	N	187	190	1			278
							206	9									
08	1463	3041	-0-	1578	B	5309	52	1	2765	2	N	204	375	1			107
							224	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5309																	
09	3870	3080	-0-	-790	B	4519	46	1	2887	2	N	134					241
							147	9									
10	3999	4339	-0-	340	B	4859	58	1	3556	2	N	659	744	1			156
							725	9									
11	3870	3589	-0-	-281	B	4578	60	1	3234	2	N	268	193	1			231
							295	9									

HIGGINS, SOUTH (MORROW)																	
ATLAS OPERATING LLC																	
NEWCOMER, CHARLES G.																	
WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950																	
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			N	-0-					32
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					32
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					32
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					32
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					32
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975																	
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					27
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					27
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					27
10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					27
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					27

SANSING, ROY																	
WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587										
NEWCOMER, CHARLES G.			WELL #:		2	RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12022 - 12040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	2577		1274	2		Y	-0-			58
07	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	4008		1431	2		Y	-0-			58
08	DLQ	G-10	1332	-0-	1332	5340		1332	2		Y	-0-			58
09	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	6823		1483	2		Y	-0-			58
10		2200 N	1530	-0-	-670	6153		1530	2		Y	-0-			58
11		3000 N	1060	-0-	-1940	4213		1060	2		Y	-0-			58

SANSING, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11730 - 11758			
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-		5106	2		N	-0-			236
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-		6743	2		N	-0-			236
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-		6088	2		N	-0-			236
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-		6344	2		N	-0-			236
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-		6821	2		N	-0-			236
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-		5721	2		N	-0-			236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			WELL #:		259784	RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11542 - 11556			
HOOVER ESTATE															
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017															

LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11624 - 11638			
JONES, OLIVE T.					6										
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-			108
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2		N	-0-			108
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		1919	2		N	-0-			108
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2		N	-0-			108
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2		N	-0-			108
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			108

JONES, OLIVE T.			WELL #:		8	RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673		PERF.11530 - 11598			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, OLIVE T.			WELL #:		9	RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11582 - 11598			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-			70
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-			70
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-			70
10	62	N	37	-0-	-25	-0-		37	2		N	-0-			70
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			70

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
JONES, O. T.		WELL #:	10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-		145
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		145
08		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		145
09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		145
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		145
11		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT		145

JONES, OLIVE T.		WELL #:	11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		102
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		102
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		102
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-		102
10		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	N	-0-		102
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		102

WALTER JONES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

JONES, OLIVE T.		WELL #:	12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876	
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-		-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09		270 N	122	-0-	-148	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10		248 N	7	-0-	-241	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718	
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09		150 N	61	-0-	-89	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688	
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		68
07		1023 N	100	-0-	-923	-0-	100 2	N	-0-		68
08		620 N	55	-0-	-565	-0-	55 2	N	-0-		68
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		68
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		68
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		68

JIM BILL		WELL #:	185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800	
06		2670 X	481	-0-	-2189	-0-	481 2	N	-0-		72
07		2697 X	2	-0-	-2695	-0-	2 2	N	-0-		72
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		72
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-		72
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-		72
11		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT		72

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					100
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					100
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					100
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					100
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
07	1395 N	117	-0-	-1278	-0-	117	2			N	-0-					27
08	775 N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					27
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					73
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					73
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					73
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					73
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					39
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					39
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					39
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					39
10	744 N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					39
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					50
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					50
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					50
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	955	2		13 9	N	12					62
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	940	2		9 9	N	8					70
11	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					70

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

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

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					97
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					97
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					97
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	N	5					102
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	N	8					110
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1348	2	1	9	N	1					111

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					51
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					51
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					51
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					51
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					51
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					51

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000								
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2461	2	17	9	N	15	37	1			60
07	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23					83
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1718	2	24	9	N	22					105
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2544	2	25	9	N	23					128
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4					132
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					132

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	156	1			7
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3089	2	40	9	N	36					43
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4765	2	55	9	N	50					93
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5503	2	46	9	N	42					135
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3692	2	20	9	N	18					153
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					157

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					40
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					40
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
 HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

06	630 N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					352
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					352
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					352
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					352
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					352
11	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

06	630 N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					183
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					183
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					183
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					183
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					183
11	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					183

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
SANSING		WELL #: 1		RRCID -> 085395		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CABE, RUTH		875461											
SANSING		WELL #: 651		RRCID -> 166719		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

UPLAND RESOURCES LLC		878931											
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 109887		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

WILLIAM 347		878931											
SANSING		WELL #: 1		RRCID -> 192637		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			46
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2		N	-0-			46
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			46
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			46
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			46
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			46

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639											
DETRIXHE		WELL #: 1048		RRCID -> 223891		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984					
06	14B2 EXT	1135	-0-	1135	1135	1127	2	8	9	N	7		78
07	14B2 EXT	739	-0-	739	1874	729	2	10	9	N	9		87
08	14B2 EXT	544	-0-	544	2418	544	2			N	-0-		87
09	14B2 EXT	547	-0-	547	2418	547	2			N	-0-		87
10	14B2 EXT	530	-0-	530	2948	530	2			N	-0-		87
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	2948					N	NO RPT		87

HIGGINS, WEST (ATOKA) BE ANADARKO II, LLC FRITZLEN 262		41110 100 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
WELL #:		1VH		RRCID -> 241644		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 10267		PERF.10678 - 13055					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		960 N	709	-0-	-251	-0-	709	2		N	-0-			80	
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			80	
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			80	
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5		85	
10		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1209	2	2	9	N	2		87	
11		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2		N	-0-			87	

FORBAU 266		WELL #:		1H		RRCID -> 249859		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10378 - 10990			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MMGL TXPH, LLC SPARKS, ELMER E.		101619		WELL #:		1		RRCID -> 188379		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10631 - 10641	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FX ENERGY OPERATING, LLC JONES TRUST		257610		WELL #:		1		RRCID -> 251079		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10188		PERF.10275 - 13699	
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	3	28	9	N	25		122	
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28	9	N	25		147	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			147	
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			147	
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	N	10		157	
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	N	2		159	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRITZLEN, JOHN		875461		WELL #:		2261		RRCID -> 216433		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10230 - 10240	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

UPLAND RESOURCES LLC PEYTON RANCH 183		878931		WELL #:		2		RRCID -> 293136		COMPL. DATE 06/15/2022		TOTAL DEPTH 12115		PERF.10080 - 10090	
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		230	
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3		233	
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123	9	N	112	178	167	
09		810 N	588	-0-	-222	-0-	579	2	9	9	N	8		175	
10		837 N	801	-0-	-36	-0-	788	2	13	9	N	12		187	
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	726	2	22	9	N	20		207	

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2940	2411	-0-	-529	-0-	2129	2	282	9	N	256	182	1		526	
07	3038	2498	-0-	-540	-0-	2211	2	287	9	N	261	365	1		422	
08	3038	2635	-0-	-403	-0-	2334	2	301	9	N	274	170	1		526	
09	2940	2835	-0-	-105	-0-	2468	2	367	9	N	334	351	1		509	
10	2821 #	2335	-0-	-486	-0-	2083	2	252	9	N	229	342	1		396	
11	2550 #	2456	-0-	-94	-0-	2145	2	311	9	N	283	190	1		489	

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					192
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					192
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					192
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					192
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					192
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					266
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					266
08	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					266
09	1590 N	951	-0-	-639	-0-	951	3			N	-0-					266
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					266
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

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

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 #	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					45
07	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					45
08	651 #	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					45
09	540 #	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					45
10	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					45
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					45

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699								
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					32
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					32
08	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					32
09	3720 X	3571	-0-	-149	-0-	3568	2	3	9	N	3					35
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4297	2	6	9	N	5					40
11	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3324	2	9	9	N	8					48
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716								
VENNEMAN, J.		WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD								
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042														
MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652								
06	T. A.	2193	-0-	2193	25698	2193	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	2155	-0-	2155	27853	2155	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	2274	-0-	2274	30127	2274	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	2244	-0-	2244	32371	2244	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	2144	-0-	2144	34515	2144	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	1495	-0-	1495	36010	1495	3			N	-0-					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607								
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 1														
06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1614	825	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	703	-0-	703	2317	703	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	395	-0-	395	2712	395	2			Y	-0-					-0-
11	2721 R	9	-0-	-2712	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
HITCHLAND GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622								
06	1410 #	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1312	-0-	1312	1312	1312	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2618	1306	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1189	-0-	1189	3807	1189	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1293	-0-	1293	5100	1293	2			Y	-0-					-0-
11	6167 R	1067	-0-	-5100	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088	1088 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	2121	1033 2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	914	-0-	914	3035	914 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	4164	1129 2			Y	-0-	-0-
11		5093 R	929	-0-	-4164	-0-	929 2			Y	-0-	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
06		2940 #	2620	-0-	-320	-0-	2617 2	3 9	N	3		61
07		3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3183 2	6 9	N	5		66
08		3038 #	2855	-0-	-183	-0-	2853 2	2 9	N	2		68
09		2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2750 2	3 9	N	3		71
10		3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3438 2	7 9	N	6		77
11		2940 #	2760	-0-	-180	-0-	2750 2	10 9	N	9		86

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
BYRNE		WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589
06		360 #	311	-0-	-49	-0-	311 2			N	-0-	-0-
07		372 #	316	-0-	-56	-0-	316 2			N	-0-	-0-
08		341 #	315	-0-	-26	-0-	315 2			N	-0-	-0-
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	306 2			N	-0-	-0-
10		341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2			N	-0-	-0-
11		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566																	

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086																	

06		2730 #	2657	-0-	-73	-0-	2657	3			N	-0-					73
07		3101 R	3101	-0-	-0-	-0-	2721	3	380	9	N	345	195	1			223
08		2821 #	2727	-0-	-94	-0-	2727	3			N	-0-					223
09		2730 #	2398	-0-	-332	-0-	2398	3			N	-0-					223
10		2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					223
11		2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					223

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123																	

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628																	

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
BROWNLEE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1671 3	2 9	N	2	65
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-	65
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1717 3	3 9	N	3	68
09	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652 3		N	-0-	68
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1697 3	2 9	N	2	70
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626 3		N	-0-	70

BE ANADARKO II, LLC		100676								
MORRISON, MARY T.		WELL #: 1		RRCID -> 161288		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119		
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-	30
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1529 2	25 9	N	23	53
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1611 2	10 9	N	9	62
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525 2	17 9	N	15	77
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1558 2	4 9	N	4	81
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496 2	8 9	N	7	88

HODGES, MINNIE		WELL #: 4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046		
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-	36
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827 2	2 9	N	2	38
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1821 2	1 9	N	1	39
09	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791 2		N	-0-	39
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	39
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-	39

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
HODGES		WELL #: 1039		RRCID -> 202255		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	85
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	85
08	837 N	493	-0-	-344	-0-	493 3		N	-0-	85
09	750 N	564	-0-	-186	-0-	564 3		N	-0-	85
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-	85
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 3		N	-0-	85

REMORA OPERATING, LLC		701613								
MORRISON, MARY T.		WELL #: 3		RRCID -> 124259		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	30 1	40 2		N	-0-			33
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	31 1	38 2		N	-0-			33
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2		N	-0-			33
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	16 1	18 2		N	-0-			33
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2		N	-0-			33
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	30 1	29 2		N	-0-			33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816 3			N	-0-			-0-
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2666 3			N	-0-			-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640 3			N	-0-			-0-
09	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	-0-	2581 3			N	-0-			-0-
10	2666 N	2180	-0-	-486	-0-	-0-	2180 3			N	-0-			-0-
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8593 - 8941

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL)			42512 400		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: GRAY	
SEEK ENERGY, LLC			763160									
RUTH 23			WELL #:		7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 10/09/2024		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 4546 - 4551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		13466 R	13466	-0-	-0- B	-0-	13429 3	37 9	N	34		121
07		13499 R	13499	-0-	-0- B	-0-	13452 3	47 9	N	43	99 1	65
08		12304 R	12304	-0-	-0- B	-0-	12265 3	39 9	N	35		100
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		5027 R	5027	-0-	-0- B	-0-	4999 3	28 9	N	25		125
*10		10461 R	10461	-0-	-0- B	-0-	10300 3	161 9	N	146	171 1	100
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		100

RUTH 23			WELL #:		6		RRCID -> 296009		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772	
06		67020	33531	-0-	-33489 B	581994	33531 3		N	-0-		204
07		69254	33579	-0-	-35675 B	546319	33579 3		N	-0-		204
08		69254	33915	-0-	-35339 B	510980	33915 3		N	-0-		204
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				510980								
09		67020	30860	-0-	-36160 B	474820	30860 3		N	-0-		204
*10		69254	26196	-0-	-43058 B	431762	26196 3		N	-0-		204
11		18990 #	NO RPT	-0-	-18990 B	412772			N	NO RPT		204

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)			42512 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAY	
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN 23			WELL #:				RRCID -> 198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		306
					RECLASSIFIED TO OIL		11/02/2021					

RUTH 23			WELL #:		5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPKINS (MORROW)			42556 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION			186937									
HAGGARD			WELL #:		74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806	
06		3870 X	2900	-0-	-970	-0-	2890 2	10 9	N	9		209
07		3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3138 2	7 9	N	6		215
08		3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3101 2	6 9	N	5		220
09		3150 X	2524	-0-	-626	-0-	2516 2	8 9	N	7		227
*10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3317 2	6 9	N	5		232
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		232

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944	
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1282 3	168 9	N	153 195 1	66
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-	66
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	66
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	874 3	220 9	N	200 175 1	91
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	91
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	91

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7822 - 7888	
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	60
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-	60
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-	60
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	60
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	60
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		53
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		53
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		53
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		53
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		53
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879		
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		95
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		95
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		95
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-		95
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-		95
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		132
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-		132
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		132
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		132
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		132
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662		
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
09	900 N	493	-0-	-407	-0-	427 3	N	60	66 9	60
10	868 N	691	-0-	-177	-0-	691 3	N	-0-		60
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		60

BARTON 465		WELL #: 6 H		RRCID -> 209220		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922		
06	1470 N	1081	-0-	-389	-0-	1081 2	N	-0-		55
07	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209 2	N	-0-		55
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		55
09	1080 N	605	-0-	-475	-0-	605 2	N	-0-		55
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		55
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	-0-			206
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	5			211
						6	9							
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	N	-0-			211
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	16	1	931	2	N	-0-			211
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-	169	1	42
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-			42

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

06	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1445	2	37	9	N	34	178	1	115
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1481	2	46	9	N	42			157
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1504	2	45	9	N	41			198
09	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1247	2	41	9	N	37	161	1	74
10	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1241	2	42	9	N	38			112
11	1500 N	1168	-0-	-332	-0-	1134	2	34	9	N	31			143

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	558 N	238	-0-	-320	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	465 N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

06	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2			N	-0-			40
07	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-			40
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			40
09	2130 N	1233	-0-	-897	-0-	1233	2			N	-0-			40
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			40
11	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	2126	2			N	-0-			40

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB						
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900					
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2				N	-0-			-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 2				N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2				N	-0-			-0-
09	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235 2				N	-0-			-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307 2				N	-0-			-0-
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153 2				N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB						
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930					
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3				N	-0-			60
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3				N	-0-			60
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3				N	-0-			60
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 3				N	-0-			60
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3				N	-0-			60
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			60
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB						
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1279	2	101	9	N	92	173	1			136
07		1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1218	2	81	9	N	74					210
08		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1394	2	131	9	N	119	164	1			165
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1332	2	152	9	N	138	164	1			139
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1387	2	119	9	N	108	180	1			67
11		1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1299	2	156	9	N	142					209

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	640	2	67	9	N	61					183
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	712	2	59	9	N	54	178	1			59
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	691	2	84	9	N	76					135
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	639	2	121	9	N	110	171	1			74
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	730	2	131	9	N	119					193
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	611	2	58	9	N	53					246

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC 101634
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

06		21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	1963	1	19388	3	N	-0-					13
07		20460 X	16947	-0-	-3513	-0-	3865	1	13082	3	N	-0-					13
08		21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	44	1	21861	3	N	-0-					13
09		20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	3556	1	16784	3	N	-0-					13
10		22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	2063	1	19942	3	N	-0-					13
11		21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	4986	1	16541	3	N	-0-					13

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

06		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	1191	1	5817	3	N	-0-					-0-
07		6758 X	6634	-0-	-124	-0-	1563	1	5071	3	N	-0-					-0-
08		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	274	1	6885	3	N	-0-					-0-
09		6960 X	6240	-0-	-720	-0-	1451	1	4789	3	N	-0-					-0-
10		7192 X	2762	-0-	-4430	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11		6960 X	4432	-0-	-2528	-0-	788	1	3644	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		040209														
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113								
06	3000 X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	2743	-0-	-77	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2728	-0-	-92	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010								
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC				101634								
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID -> 183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12046 - 12056	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID -> 178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	11995 - 12009	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC				101634								
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID -> 093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482 - 12520	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID -> 096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12384 - 12410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON		WELL #:		1107	RRCID -> 098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659 - 12677	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID -> 165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		//CONT.//		43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LOCKHART -27-				WELL #: 2	RRCID -> 150162	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11228	- 11252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)				43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
SCHICK				WELL #: 1-C	RRCID -> 164893	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3244	- 3256			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PALO DURO RANCH 138				WELL #: 1	RRCID -> 170736	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 3020	- 4563			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEITZ				WELL #: 5	RRCID -> 215018	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2890	- 5185			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEITZ				WELL #: 6	RRCID -> 216814	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 3076	PERF. 2800	- 5051			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12				WELL #: 5	RRCID -> 219332	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2823	- 5088			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD					
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
JACK -169-		1A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		WELL #:		43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
HANSFORD GAS UNIT 21		8			RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15324			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15324			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15324			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15324			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15324			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15324			N	-0-	-0-	

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-	187
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	187
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-	187
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	187
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	187
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	2	9	9	N	-0-	185
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-	185
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	185
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	185
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-	185
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	185

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
BCE-MACH III LLC		040209										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			28
07	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	3	N	-0-			28
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			28
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			28
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			28
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			28

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			112
07	682 N	319	-0-	-363	-0-	319	3	N	-0-			112
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			112
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			112
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			112
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			112

HOLT, FRED B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904						
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			99
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3	N	-0-			99
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			99
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			99
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			99
11	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	1170	3	N	-0-			99

JARVIS, B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988						
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			78
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-			78
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			78
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			78
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			78
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-			78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
06	2910 N	2903	-0-	-7	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
08	3007 N	2979	-0-	-28	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
09	2910 N	2874	-0-	-36	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
10	2976 N	2967	-0-	-9	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
11	2880 N	2878	-0-	-2	-0-	2878	2	N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.//		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771											
HOLT		WELL #:		1H		RRCID -> 264397		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 6547 - 10120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2790 X	2116	-0-	-674	-0-	15	1	2072	2	N	26		161
						29	9						
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	15	1	2666	2	N	27		188
						30	9						
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	2	N	30		218
						33	9						
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	15	1	2417	2	N	24		242
						26	9						
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	15	1	2694	2	N	26		268
						29	9						
11	2790 N	2493	-0-	-297	-0-	15	1	2457	2	N	19		287
						21	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
COURSON RANCH 148		WELL #:		8		RRCID -> 218474		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7582		PERF. 7044 - 7060	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		289
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		289
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		289
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		289
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		289
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		289

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
BATON OIL & GAS, LLC		056384											
HARBOUR		WELL #:		2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3438 - 4039	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MARSHALL -66-		WELL #:		1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 3411 - 5180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EISENHAUER -81-		WELL #:		1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3435 - 5085	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT		-0-

MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 3422 - 4781	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID -> 158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID -> 175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID -> 177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID -> 178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3417 - 4667
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID -> 247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)				43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3180 X	2802	-0-	-378	-0-	180 1	2622 2	N	-0-			23
07		3317 X	3022	-0-	-295	-0-	186 1	2836 2	N	-0-			23
08		3317 X	2972	-0-	-345	-0-	186 1	2774 2	N	11			34
09		3210 X	2935	-0-	-275	-0-	180 1	2755 2	N	-0-			34
10		3193 X	2686	-0-	-507	-0-	186 1	2500 2	N	-0-			34
11		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	180 1	2582 2	N	-0-			34

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027	
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			108
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			108
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			108
09		960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2		N	-0-			108
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			108
11		990 N	888	-0-	-102	-0-	888 2		N	-0-			108

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002	
06		14B2 EXT	53	-0-	53	2469	53 2		N	-0-			108
07		14B2 EXT	45	-0-	45	2514	45 2		N	-0-			108
08		2555 X	41	-0-	-2514	-0-	41 2		N	-0-			108
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			108
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			108
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			108

SABRE OPERATING, INC.				742261									
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014	
06		870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			-0-
08		868 N	842	-0-	-26	-0-	842 2		N	-0-			-0-
09		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HUTCHINSON			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	4965 - 4978	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
JONES RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336			
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-	-0-	117
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	117
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-	-0-	117
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-	-0-	117
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	-0-	117
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-	-0-	117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
IMMEL C		WELL #: 2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192			
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
IMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188			
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	37
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	37
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	37
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	37
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	37
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	37

IMMEL		WELL #: 3013		RRCID -> 193405		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148			
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
IMMEL		WELL #: 2		RRCID -> 190133		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	88

IVESTER (ATOKA) MMGL TXPH, LLC IVESTOR		44858 500 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16124 - 16253						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 X	244	-0-	-1586	-0-	24	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	397	-0-	-378	-0-	1	1	396	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	445	-0-	-392	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC SALLIE		276959		WELL #: 205		RRCID -> 229584		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15047 - 16350		
06	2910 X	1904	-0-	-1006	-0-	1904	2			N	-0-			73
07	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2923	2	1	9	N	1			74
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	2	2	9	N	2			76
09	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-			76
10	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	2831	2	1	9	N	1			77
11	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2630	2			N	-0-			77

MITO RESOURCES TX LLC BUCKINGHAM		571941		WELL #: 2021		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15070 - 15518		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BROWN		676084		WELL #: 105		RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 19176		PERF.14928 - 14982		
06	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-			75
07	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-			75
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1673	2	1	9	N	1			76
09	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-			76
10	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-			76
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611	2			N	-0-	40	1	36

KEITH				WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13764 - 15204		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLTHARP				WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13845 - 15770		
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2819	2	13	9	N	12			58
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			58
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2842	2	22	9	N	20			78
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2759	2	19	9	N	17			95
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2820	2	15	9	N	14			109
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	N	14			123

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
NEELEY		WELL #:		205	RRCID ->	229581	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13672 - 15914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASS		WELL #:		3059	RRCID ->	231222	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	15062 - 15644
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2		N	-0-		-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2		N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-

AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.	13504 - 15690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14788 - 16214
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		42
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		42
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		42
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		42
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.	12208 - 14683
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		101619											
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.	14009 - 14118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6491	2	94 9	Y	85			192
07	6572 X	6467	-0-	-105	-0-	6379	2	88 9	Y	80	183 1		89
08	6572 X	6332	-0-	-240	-0-	6231	2	101 9	Y	92			181
09	6360 X	6029	-0-	-331	-0-	5938	2	91 9	Y	83	174 1		90
10	6572 X	5866	-0-	-706	-0-	5763	2	103 9	Y	94			184
11	6360 X	5268	-0-	-1092	-0-	5173	2	95 9	Y	86	186 1		84

OIL AND GAS DIVISION

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF. 13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					48
07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					48
08	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					48
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					48
10	3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	3			N	-0-					48
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	1
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	1
08		1674 N	1337	-0-	-337	-0-	-0-	1313	2	24	9	23
09		1620 N	1034	-0-	-586	-0-	-0-	1034	2		N	23
10		1674 N	914	-0-	-760	-0-	-0-	914	2		N	23
11		1290 N	1072	-0-	-218	-0-	-0-	1072	2		N	23

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452												
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730												

06		1770 N	1564	-0-	-206	-0-	-0-	1474	3	90	9	143
07		1736 N	1553	-0-	-183	-0-	-0-	1523	3	30	9	170
08		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	-0-	1548	3	19	9	187
09		1560 N	1341	-0-	-219	-0-	-0-	1315	3	26	9	211
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	3	26	9	235
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3	68	9	297

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832												

06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168												

06		1650 N	1603	-0-	-47	-0-	-0-	1603	2		N	15
07		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	-0-	1642	2		N	15
08		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	-0-	1636	2		N	15
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	15
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	15
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	15

J-BREX COMPANY 427513												
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680												

06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	17
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	17
08		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	-0-	1511	2		N	17
09		1530 N	1452	-0-	-78	-0-	-0-	1452	2		N	17
10		1581 N	880	-0-	-701	-0-	-0-	880	2		N	17
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	17

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)		46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
PALEO, INC.		635116									
JACKSON -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5211	3313	-0-	-1898	-0-	3313 2	N	-0-		137
07		2914	2313	-0-	-601	-0-	2313 2	N	-0-		137
08		2914	4115	-0-	1201	1201	4115 2	N	-0-		137
09		5655	3637	-0-	-2018	-0-	3637 2	N	-0-		137
10		2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT		137
11		2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-		N	NO RPT		137

JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
GRAND RESOURCES, INC.		324750									
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC		357762									
SANTA FE		WELL #:		1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212	
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-		-0-
08		217 N	70	-0-	-147	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY		178450									
BRAINARD 115		WELL #:		1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362	
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		-0-

JOHNSON 148		WELL #:		1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043	
06		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	N	-0-		-0-
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2	N	-0-		-0-
08		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2	N	-0-		-0-
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2	N	-0-		-0-
10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	1989	-0-	-831	-0-	1989 2	N	-0-		-0-

BRAINARD 150		WELL #:		1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468	
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565 2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1044	-0-	-456	-0-	1044 2	N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450								
LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2	N	-0-		-0-
07		4278 X	3903	-0-	-375	-0-	3903	2	N	-0-		-0-
08		4123 X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3697	2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3556	-0-	-314	-0-	3556	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
06	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	2	Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	970	-0-	970	1976	970	2	Y	-0-					22
08	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	3105	1129	2	Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	4348	1243	2	Y	-0-					22
10		3100 N	1148	-0-	-1952	2396	1148	2	Y	-0-					22
11		3000 N	1190	-0-	-1810	586	1190	2	Y	-0-					22

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-
08		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-
11		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2	N	-0-	-0-

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
06		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-	13
07		2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2	N	-0-	13
08		2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2	N	-0-	13
09		2850 X	2667	-0-	-183	-0-	2663	2	N	4	17
10		2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2	N	-0-	17
11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-	17

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
06		3660 X	2171	-0-	-1489	-0-	2171	2	N	-0-	-0-
07		3782 X	411	-0-	-3371	-0-	411	2	N	-0-	-0-
08		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-	-0-
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	N	-0-	-0-
10		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	-0-	-0-
11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2	N	-0-	-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432					
06	3600 X	3034	-0-	-566	-0-	3034	2			N	-0-					90
07	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					90
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					90
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3449	2	2	9	N	-0-					92
10	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			N	-0-					92
11	3600 X	2614	-0-	-986	-0-	2614	2			N	-0-					92

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929					
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					23
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					23
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					23
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					23
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					23
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					23

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
SANDLOT OIL & GAS LLC		1190		747757								
KELLN -C-		WELL #:		1		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 7240 - 7355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
06	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			N	-0-	167 1	98
07	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1168 3	22 9		N	20		118
08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			N	-0-		118
09	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-		118
10	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-		118
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		118

KELLN -C-		WELL #:		3		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7239 - 7256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7182 - 7192
06	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-		117
07	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-		117
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-		117
09	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-		117
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-		117
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		117

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
RAY		WELL #:		103		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12344 - 12468
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
PATTEN 178		WELL #:		2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3752 - 3759
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
REED		WELL #:		1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14246 - 15282
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
WOODS, IMA		WELL #:	1	RRCID ->	098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16278 - 16302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
BRITT -3-		WELL #:	2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.16106 - 16158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
BRITT -3-		WELL #:	1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10350 X	9403	-0-	-947	-0-	9403	2			N	-0-			27
07	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-			27
08	11160 X	9445	-0-	-1715	-0-	9445	2			N	-0-			27
09	10800 X	9134	-0-	-1666	-0-	9134	2			N	-0-			27
10	11160 X	9746	-0-	-1414	-0-	9746	2			N	-0-			27
11	10530 X	9674	-0-	-856	-0-	9674	2			N	-0-			27

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
KILLEBREW		WELL #:	1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
KILLEBREW		507473												
KILLEBREW		WELL #:	1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8910 - 8977				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-			-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-			-0-

KILLEBREW		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
KILLEBREW		507473												
KILLEBREW		WELL #:	2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37
07	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KILLGORE				49241 500 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE					
KILLGORE				WELL #:	1R	RRCID -> 059065	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 2676	PERF. 2468	- 2491		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KILLGORE				WELL #:	3R	RRCID -> 059066	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2343	- 2532		
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-	
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-		-0-	
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-		-0-	
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	7R	RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1977	- 2188		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-	
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2		N	-0-		-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	- 2234		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KILLGORE				WELL #:	10R	RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1960	- 2150		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-	
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-	
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-		-0-	
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	-0-		-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	12R	RRCID -> 205069	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2212	- 2454		
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		-0-	
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-		-0-	
08	341 N	158	-0-	-183	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174 2		N	-0-		-0-	
10	310 N	129	-0-	-181	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	9R	RRCID -> 206748	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2294	- 2450		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2308 - 2468
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2021 - 2322
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF.	2214 - 2538
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	2		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-		-0-
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2090 - 2185
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2		N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-		-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		N	-0-		-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-		-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2046 - 2222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2027 - 2210
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2		N	-0-		-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		N	-0-		-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-		-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2		N	-0-		-0-
10	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2		N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2090 - 2185
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-		-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2		N	-0-		-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-		-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2		N	-0-		-0-
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2		N	-0-		-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-				86
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-				86
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				86
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-				86
*10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-				86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BRENNIA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

06	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	3028	3	57	9	N	52				465
07	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	3225	3	58	9	N	53				518
08	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3380	3	3	9	N	3	161	1		360
09	3480 X	2969	-0-	-511	-0-	2936	3	33	9	N	30				390
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3519	3	69	9	N	63				453
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				453

EQV OPERATING LLC 101634
 BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
DUKE "850"				WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	30 1	1083 2	N		8			60
07		1736 N	1284	-0-	-452	-0-	9 9	1205 2	N		44			104
08		1426 N	1230	-0-	-196	-0-	31 1	1155 2	N		40			144
09		1110 N	806	-0-	-304	-0-	44 9	772 2	N		16			160
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	16 1	1344 2	N		46			206
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	18 9	1189 2	N		39	173 1		72
							31 1							
							51 9							
							30 1							
							43 9							
DUKE, BASIL JR.				WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
06		4163 X	601	-0-	-3562	-0-	30 1	571 2	N		-0-	161 1		22
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31 1	1620 2	N		65			87
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	72 9	1899 2	N		83			170
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N		13			183
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	91 9	2155 2	N		88	166 1		105
*11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	16 1	2213 2	N		77			182
							14 9							
							31 1							
							97 9							
							85 9							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PEDRO 850				WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BABE 940		WELL #: 3H		RRCID -> 228570		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7817 - 9903	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAFFEY		WELL #: 1032		RRCID -> 228669		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 7408 - 9961	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

SADIE 857		WELL #: 1H		RRCID -> 230165		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7864 - 9897	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANGEL 909		WELL #: 2		RRCID -> 235935		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7690 - 10108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROSTY 912		WELL #: 2H		RRCID -> 244627		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7891 - 10049	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRACIE 894		WELL #: 4H		RRCID -> 251180		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7948 - 10189	
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	2178	2	65	9	N	76
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2484	2	79	9	N	148
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2452	2	78	9	N	52
09	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	1993	2	54	9	N	101
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2438	2	79	9	N	173
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2332	2	65	9	N	62

ANGEL 909		WELL #: 3H		RRCID -> 252382		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 7750 - 10386	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	362 2		N	-0-			20
07	496 N	249	-0-	-247	-0-	249 2		N	-0-			20
08	558 N	218	-0-	-340	-0-	218 2		N	-0-			20
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			20
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			20
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			20

REMORA OPERATING, LLC 701613
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	840 2	157 9	N	143			169
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	917 2	147 9	N	134	178 1		125
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	876 2	91 9	N	83			208
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	174 1		34
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	954 2	90 9	N	82			116
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	279 2	91 9	N	83	175 1		24

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 1338		PERF. 7556 - 10771			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4076	2	119	9	N	108		267
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4431	2	118	9	N	107	176 1	198
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3311	2	84	9	N	76		274
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3357	2	75	9	N	68	181 1	161
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4333	2	73	9	N	66		227
11	1800 X	1203	-0-	-597	-0-	1188	2	15	9	N	14		241

BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7362 - 9608			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 7488 - 9850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162			
06	1200 X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-		124
07	1085 X	682	-0-	-403	-0-	682	2			N	-0-		124
08	1085 X	714	-0-	-371	-0-	714	2			N	-0-		124
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		124
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-		124
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-		124

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892			
06	2790 X	51	-0-	-2739	-0-	50	2	1	9	N	1	171 1	138
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4884	2	90	9	N	82	170 1	50
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	2	12	9	N	11		61
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4		65
*10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3783	2	33	9	N	30		95
*11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3217	2	26	9	N	24		119

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420			
06	1650 N	1238	-0-	-412	-0-	1109	2	129	9	N	117	163 1	341
07	1767 N	1103	-0-	-664	-0-	1023	2	80	9	N	73		414
08	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1117	2	68	9	N	62	178 1	298
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1489	2	202	9	N	184		482
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2046	2	274	9	N	249	377 1	354
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1400	2	128	9	N	116	171 1	299

 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

 BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	990	2	36	9	N	33			269
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	882	2	85	9	N	77			346
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	871	2	114	9	N	104	186	1	264
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	440	2	119	9	N	108			372
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1095	2	86	9	N	78	181	1	269
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31			300

 BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3321	2	184	9	N	167			401
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3521	2	177	9	N	161	167	1	395
08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3352	2	166	9	N	151	176	1	370
09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2293	2	70	9	N	64			434
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747	2	69	9	N	63	169	1	328
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3002	2	40	9	N	36			364

 REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

06	8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6498	2	29	9	N	26			256
07	8370 X	7276	-0-	-1094	-0-	7257	2	19	9	N	17			273
08	8029 X	7192	-0-	-837	-0-	7185	2	7	9	N	6			279
09	7530 X	5693	-0-	-1837	-0-	5631	2	62	9	N	56			335
10	7781 X	7550	-0-	-231	-0-	7484	2	66	9	N	60			395
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-			160

 KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			46
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			46
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			46
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			46
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			46
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			46

 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					29
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					29
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					29
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					29
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					216
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	3100 N	4285	-0-	1185	1185	3777	2	508	9	N	462	348	1			330
11	2846 N	1661	-0-	-1185	-0-	1622	2	39	9	N	35					365

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BLAU, WILLIS 075363
 BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	36	1	28	2	N	-0-					52
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	10	1	21	2	N	-0-					52
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	-0-					52
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	44	1	32	2	N	-0-					52
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-					52
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	20	1	19	2	N	-0-					52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	N	2					82
07	4805 X	4623	-0-	-182	-0-	4621	2	2	9	N	2					84
08	4805 X	4330	-0-	-475	-0-	4330	2			N	-0-					84
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					84
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					84
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					84

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
GUY, ZELMA C.				WELL #: 1	RRCID -> 022313	COMPL. DATE 03/21/1961	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8890	- 8910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		172
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		172
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		172
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		172
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		172
11		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-		172
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PERRY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 042126	COMPL. DATE 05/08/1967	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8884	- 8922			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY				178450								
DUKE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 127322	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 6465	- 6488			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PETERSON, LILLIE M.				WELL #: 1	RRCID -> 158550	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6486	- 6528			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANSHU, ESTER				WELL #: 1	RRCID -> 212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6667	PERF. 6479	- 6530		
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		220
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		220
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1360 2	199 9	N	181 1		220
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		220
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		220
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		220
PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
KING, A. R.				WELL #: 1 D	RRCID -> 040352	COMPL. DATE 09/11/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6460	- 6484			
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		56
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		56
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-		56
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
11		960 N	872	-0-	-88	-0-	872 2		Y	-0-		56

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
GRAY 853				WELL #: 3	RRCID -> 291613	COMPL. DATE 09/24/2021	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6367	- 6398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUY 821				WELL #: 8821	RRCID -> 292448	COMPL. DATE 09/20/2021	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6504	- 6511
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB	
BCE-MACH II LLC				040205					
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8612	- 8679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			9659		PERF. 8795	- 8817
PAINE, CHARLINE				WELL #: 1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE	N/A			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC				701613					
SHUTTERLY				WELL #: 2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8717	- 8739
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LANDERS 855		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	60 1	820 2	N	4		104
07	961 N	503	-0-	-458	-0-	4 9	435 2	N	5		109
08	930 N	568	-0-	-362	-0-	6 9	506 2	N	-0-		109
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	2 9	771 2	N	2		111
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62 1	629 2	N	97	184 1	24
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	107 9	778 2	N	1		25
						60 1					
						1 9					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PAINÉ BROS. CO. INC.		1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FULTON-SELL UNIT		1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9354 - 9382	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, CRUISE C.		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
KIRK -85-		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3322 - 3352	
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3465 - 4381	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

06	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					22
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					22
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					22
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					22
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3555	2	85	9	N	77					264
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3781	2	87	9	N	79	181	1			162
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3799	2	75	9	N	68					230
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3205	2	75	9	N	68	189	1			109
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3503	2	83	9	N	75					184
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3388	2	83	9	N	75					259

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 152011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11108 - 11120				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980				TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8536 - 8584				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-			13	1	244	2	N	-0-			109

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC STUART RANCH -B-		572602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 094818		COMPL. DATE 07/21/1981				TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8594 - 8623				
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
08	0 A	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/07/2024																

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8611 - 8621				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 250043		COMPL. DATE 07/29/2009				TOTAL DEPTH 12205		PERF.11446 - 11625				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DALTON		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 269647		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 4134		PERF. 4064 - 4234				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON)			51766 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
BROOK, BEN			WELL #: 2053		RRCID -> 284786		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2024							

LANDIS (6100)			51800 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
LANDIS			WELL #: 1		RRCID -> 055624		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109			
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2	N	-0-	-0-	
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2	N	-0-	-0-	
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2	N	-0-	-0-	
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH)			52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
HOMINY CONSULTING, LLC			102424									
PICKENS A80			WELL #: 1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209									
DD PAYNE A			WELL #: 3H		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000			
06	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1868	3	22 9	N	20	216
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1977	3	40 9	N	36	67
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1741	3	21 9	N	19	86
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1706	3	25 9	N	23	109
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1847	3	17 9	N	15	124
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	3	40 9	N	36	160

DD PAYNE B			WELL #: 3H		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DD PAYNE B			WELL #: 4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240			
06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	2578	3	42 9	N	38	490
07	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2589	3	36 9	N	33	346
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2675	3	41 9	N	37	383
09	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2464	3	44 9	N	40	423
10	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2557	3	43 9	N	39	462
11	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	2403	3	42 9	N	38	500

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BE ANADARKO II, LLC 100676														
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2258	3	34	9	N	31		88
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2229	3	33	9	N	30		118
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	20		138
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	N	10		148
10		2015 N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-		148
11		1950 N	1501	-0-	-449	-0-	1501	2			N	-0-		148

HOMINY CONSULTING, LLC 102424														
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

 LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

 MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

 MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

 MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LARD RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169

LARD		WELL #: 2061		RRCID -> 210563		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LARD		WELL #: 3061		RRCID -> 210644		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

LARD		WELL #: 5061		RRCID -> 212686		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

LARD		WELL #: 4061T		RRCID -> 212687		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79

LARD RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 215961		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KIVLEHEN		WELL #: 105		RRCID -> 215962		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000								
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17				126
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	N	13				139
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	N	12				151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				151
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				151

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #: 1062		RRCID -> 215963		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-			195
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			195
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			195
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			195
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			195
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			195

TOLBERT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LARD RANCH		WELL #: 202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

KIVLEHEN		WELL #: 205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			99
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			99
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			99
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			99
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			99
11	360 N	29	-0-	-331	-0-	29	2	N	-0-			99

LARD RANCH		WELL #: 2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDE		WELL #: 802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8904 - 11264
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67

KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750 - 10402
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		1334	2	25	9	159
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2	2	9	161
08	899 N	669	-0-	-230	-0-	-0-		663	2	6	9	166
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-		1093	2	25	9	189
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	2	25	9	212
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	2	13	9	224

TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280 - 10762
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780 - 11133
06	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-		5814	2	284	9	337
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-		6081	2	252	9	220
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	-0-		5465	2	327	9	169
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-		5382	2	259	9	229
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-		5271	2	242	9	270
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-		4942	2	257	9	326

LARD RANCH		WELL #:		3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666 - 10632
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-		1654	2	107	9	444
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-		1669	2	55	9	340
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	2	56	9	391
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		942	2	46	9	433
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2	44	9	303
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2	45	9	344

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541 - 9860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928 - 10392
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-		2360	2	74	9	159
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-		2378	2	70	9	223
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-		2312	2	106	9	319
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-		2344	2	114	9	249
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-		2436	2	65	9	308
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-		2421	2	44	9	175

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FLOWERS CCSL				WELL #:	2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 9005 - 11648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
06	1620 N	891	-0-	-729	-0-	862	2	29	9	N	26	177	1	174
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1887	2	40	9	N	36			210
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1711	2	70	9	N	64			274
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2031	2	95	9	N	86			360
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2015	2	153	9	N	139	179	1	320
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1879	2	66	9	N	60			380

LARD RANCH				WELL #:	201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8820 - 12382		
06	3510 X	2777	-0-	-733	-0-	2757	2	20	9	N	18			262
07	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	3160	2	30	9	N	27	182	1	107
08	3627 X	2763	-0-	-864	-0-	2750	2	13	9	N	12			119
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3711	2	7	9	N	6			125
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3743	2	9	9	N	8			133
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3101	2	19	9	N	17			150

LARD RANCH				WELL #:	402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8740 - 11292		
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3528	2	87	9	N	79			432
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3541	2	62	9	N	56	155	1	333
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3274	2	83	9	N	75			408
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3366	2	66	9	N	60	179	1	289
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3256	2	66	9	N	60			349
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3204	2	79	9	N	72	174	1	247

TOLBERT 5				WELL #:	3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 8764 - 10332		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

FLOWERS CCSL				WELL #:	5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 8960 - 12763		
06	6300 X	5783	-0-	-517	-0-	5755	2	28	9	N	25			221
07	6510 X	5020	-0-	-1490	-0-	4962	2	58	9	N	53			274
08	6324 X	4591	-0-	-1733	-0-	4559	2	32	9	N	29			303
09	6120 X	5571	-0-	-549	-0-	5516	2	55	9	N	50	175	1	178
10	6355 X	5620	-0-	-735	-0-	5581	2	39	9	N	35			213
11	5790 X	5332	-0-	-458	-0-	5277	2	55	9	N	50			263

FLOWERS ANDERSON E				WELL #:	1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 9020 - 11062		
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4024	2	175	9	N	159	178	1	160
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5467	2	103	9	N	94			254
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5554	2	123	9	N	112			366
09	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5923	2	139	9	N	126	178	1	314
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5832	2	173	9	N	157	178	1	293
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5073	2	162	9	N	147	180	1	260

FLOWERS CCSL				WELL #:	6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 8973 - 12177		
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2845	2	220	9	N	200	178	1	414
07	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	2717	2	151	9	N	137	179	1	372
08	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	2551	2	140	9	N	127	166	1	333
09	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2690	2	183	9	N	166	178	1	321
10	3255 X	2872	-0-	-383	-0-	2714	2	158	9	N	144	172	1	293
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2650	2	287	9	N	261	179	1	375

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4643	2	198	9	N	180			459
07		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4561	2	231	9	N	210	178	1	491
08		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4449	2	135	9	N	123	177	1	437
09		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4449	2	77	9	N	70	178	1	329
10		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4456	2	31	9	N	28			357
11		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4217	2	163	9	N	148			505

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354															
06		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6770	2	22	9	N	20			231
07		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6788	2	3	9	N	3			234
08		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-			234
09		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-			234
10		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-			234
11		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			234

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393															
06		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5665	2	256	9	N	233	515	1	243
07		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5726	2	186	9	N	169	179	1	233
08		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5717	2	206	9	N	187	177	1	243
09		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5629	2	202	9	N	184	182	1	245
10		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5564	2	188	9	N	171	167	1	249
11		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5213	2	222	9	N	202	179	1	272

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105															
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3366	2	94	9	N	85			380
07		3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3196	2	40	9	N	36			416
08		3565 X	2807	-0-	-758	-0-	2768	2	39	9	N	35			451
09		3450 X	3123	-0-	-327	-0-	3046	2	77	9	N	70	182	1	339
10		3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3049	2	157	9	N	143			482
11		3450 X	3084	-0-	-366	-0-	3000	2	84	9	N	76	179	1	379

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098															
06		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	7990	2	273	9	N	248	348	1	284
07		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8416	2	418	9	N	380	362	1	302
08		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8102	2	283	9	N	257	176	1	383
09		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7905	2	296	9	N	269	353	1	299
10		8680 X	8167	-0-	-513	-0-	7883	2	284	9	N	258	177	1	380
11		8400 X	7359	-0-	-1041	-0-	7074	2	285	9	N	259	361	1	278

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207															
06		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8317	2	227	9	N	206	355	1	312
07		8928 X	8553	-0-	-375	-0-	8362	2	191	9	N	174	177	1	309
08		9517 X	8096	-0-	-1421	-0-	7897	2	199	9	N	181	179	1	311
09		9210 X	8290	-0-	-920	-0-	8055	2	235	9	N	214	177	1	348
10		9517 X	8168	-0-	-1349	-0-	7947	2	221	9	N	201	184	1	365
11		8550 X	7355	-0-	-1195	-0-	7114	2	241	9	N	219	179	1	405

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338															
06		2190 X	525	-0-	-1665	-0-	525	2			N	-0-			135
07		2232 X	529	-0-	-1703	-0-	529	2			N	-0-			135
08		1147 X	849	-0-	-298	-0-	846	2	3	9	N	3			138
09		480 X	160	-0-	-320	-0-	158	2	2	9	N	2			140
10		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1			141
11		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			141

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600	N	42	-0-	-558	-0-		42	2		N	-0-				162
07	589	N	70	-0-	-519	-0-		70	2		N	-0-				162
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				162
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-				162
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-				162
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-				162

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482				
06	6450	X	5428	-0-	-1022	-0-		5167	2	261	9	N	237	528	1	168
07	6665	X	5398	-0-	-1267	-0-		5035	2	363	9	N	330	331	1	167
08	6076	X	4566	-0-	-1510	-0-		4372	2	194	9	N	176			343
09	5880	X	5349	-0-	-531	-0-		5071	2	278	9	N	253	348	1	248
10	6076	X	5636	-0-	-440	-0-		5322	2	314	9	N	285	172	1	361
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-		5248	2	272	9	N	247	180	1	428

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656				
06	4530		4288	-0-	-242	-0-		4288	2		N	-0-				-0-
07	4681		4414	-0-	-267	-0-		4414	2		N	-0-				-0-
08	4681		2429	-0-	-2252	-0-		2429	2		N	-0-				-0-
09	5406		4968	-0-	-438	-0-		4968	2		N	-0-				-0-
10	5625		5153	-0-	-472	-0-		5153	2		N	-0-				-0-
*11	5204		4867	-0-	-337	-0-		4867	2		N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALEO, INC.		635116		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494					
06	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				24
07	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				24
08	1054 #	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-				24
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				24
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				24
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				24

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
ALLEN ESTATE		WELL #: 2118		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		52835 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415													
LEDRIK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 084240		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 8960 - 8970					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-121								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT				-0-

JODIE		WELL #: 1026		RRCID -> 121597		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8709 - 8726					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOLBERT		WELL #: 206		RRCID -> 129143		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8764 - 8784					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-121								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT				-0-

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

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415													
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222													
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815													
06	576 N	576	-0-	-0-		-0-	576	2	N	-0-			611
07	599 N	599	-0-	-0-		-0-	599	2	N	-0-			611
08	625 N	625	-0-	-0-		-0-	625	2	N	-0-			611
09	601 N	601	-0-	-0-		-0-	601	2	N	-0-			611
10	558 N	128	-0-	-430		-0-	128	2	N	-0-			611
11	540 N	NO RPT	-0-	-540		-0-			N	NO RPT			611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			532

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			1110
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			1110
08		558 N	302	-0-	-256	-0-	302	2		N	-0-			1110
09		480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2		N	-0-			1110
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			1110
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			460
07		992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2		N	-0-			460
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2		N	-0-			460
09		840 N	798	-0-	-42	-0-	202	1	596	2	N	-0-		460
10		837 N	276	-0-	-561	-0-	276	2		N	-0-			460
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3041	2	89	9	N	81	178	1	254
07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3036	2	58	9	N	53			307
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2978	2	19	9	N	17			324
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3069	2	22	9	N	20			344
10		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2843	2	14	9	N	13			357
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT				357

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7103 - 7130
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		110
07	3100 N	3161	-0-	61	61	3161	2		N	-0-		110
08	403 N	64	-0-	-339	-0-	64	2		N	-0-		110
09	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	2		N	-0-		110
10	527 X	111	-0-	-416	-0-	111	2		N	-0-		110
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
LIPS, CHARLES -K-		WELL #:		11	RRCID ->	136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	7134 - 7192
06	1290 N	818	-0-	-472	-0-	60	1	758	2	N	-0-	39
07	1116 N	294	-0-	-822	-0-	62	1	232	2	N	-0-	39
08	1178 N	322	-0-	-856	-0-	62	1	260	2	N	-0-	39
09	810 N	321	-0-	-489	-0-	60	1	261	2	N	-0-	39
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	28	1	155	2	N	-0-	39
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	58	1	80	2	N	-0-	39

REMORA OPERATING, LLC				701613								
KILLEBREW		WELL #:		2220	RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	6934 - 6984
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-		25
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2		N	-0-		25
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		25
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		25
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LAMB		WELL #:		102	RRCID ->	187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6199 - 6220
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		256
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		256
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		256
09	14B2 EXT	641	-0-	641	641	641	2		N	-0-		256
*10	14B2 EXT	600	-0-	600	1241	600	2		N	-0-		256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1241				N	-0-		256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2083	2	39	9	N	35	177 1 211
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2167	2	55	9	N	50	261
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44	305
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20	325
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42	178 1 189
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2218	2	63	9	N	57	246

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2		N	-0-		58	
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-		58	
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-		58	
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		58	
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-		58	
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-		58	

LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	

LIPS (LOWER MORROW)		WELL #:		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209									
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137	
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-		40	
07	2852 N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3		N	-0-		40	
08	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3		N	-0-		40	
09	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3		N	-0-		40	
10	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3		N	-0-		40	
11	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2431	3		N	-0-		40	

KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854	
06	5220 X	4922	-0-	-298	-0-	4911	3	11 9	N	10		70	
07	5332 X	5145	-0-	-187	-0-	5128	3	17 9	N	15		85	
08	5332 X	5059	-0-	-273	-0-	5042	3	17 9	N	15		100	
09	5160 X	4954	-0-	-206	-0-	4930	3	24 9	N	22		122	
10	5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5076	3	13 9	N	12		134	
11	4980 X	4865	-0-	-115	-0-	4854	3	11 9	N	10		144	

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18120 X	15998	-0-	-2122	-0-	15990	3	8	9	N	7		83
07	18724 X	17437	-0-	-1287	-0-	17437	3			N	-0-		83
08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			N	-0-		83
09	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	18076	3	2	9	N	2		85
10	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17813	3	2	9	N	2		87
11	18360 X	17054	-0-	-1306	-0-	17052	3	2	9	N	2		89

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1941				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
07	558 X	101	-0-	-457	-0-	101	2			N	-0-		-0-
08	558 X	167	-0-	-391	-0-	167	2			N	-0-		-0-
09	540 X	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-		-0-
10	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-		-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED		49B			CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396	
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	N	-0-		38
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	2	N	-0-		38
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-		38
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	2	N	-0-		38
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-		38
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
EQV OPERATING LLC		101634														
LIPS RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778								
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					213
07	899 N	413	-0-	-486	-0-	413	3			N	-0-					213
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					213
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					213
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					213
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758								
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					213
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					213
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					213
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					213
10	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					213
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LIPS, CHARLES -G-		WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951		TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A								
06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	60	1	7785	2	N	3					23
07	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	62	1	7355	2	N	22					45
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	62	1	6548	2	N	3					48
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	60	1	7601	2	N	-0-					48
10	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	62	1	8347	2	N	-0-					48
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	60	1	8375	2	N	14					62

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LIPS, CHARLES -E-		WELL #: 5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597								
06	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2850	2	20	9	N	18					144
07	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	2980	2	17	9	N	15					159
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13					172
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5					177
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3151	2	8	9	N	7					184
11	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-					184

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260										
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4560 X	1001	-0-	-3559	-0-	1001 2	N	-0-	1202
07		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	1202
08		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-	1202
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-	1202
10		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-	1202
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT	1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839										
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-	345
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-	345
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-	345
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-	345
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-	345
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340		N	NO RPT	345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115										
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-	392
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-	392
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-	392
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	392
10		372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2	N	-0-	392
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679										
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	146
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	146
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	146
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	146
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	146
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS										
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260										
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (CLEVELAND)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
REX												
53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONVERSE												
WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
COURSON -B- 4												
53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
488260												
WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

LIPSCOMB (ATOKA)												
BE ANADARKO II, LLC												
PAUL 536												
53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
100676												
WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631												
06	2880 X	2338	-0-	-542 B	-0-	2338	2		N	-0-		92
07	2976 X	2951	-0-	-25 B	-0-	2951	2		N	-0-		92
08	2914 X	2872	-0-	-42 B	-0-	2863	2	9 9	N	8		100
09	2820 X	2814	-0-	-6 B	-0-	2814	2		N	-0-		100
10	2945 X	2909	-0-	-36 B	-0-	2903	2	6 9	N	5		105
11	2850 X	2782	-0-	-68 B	-0-	2781	2	1 9	N	1		106

PAUL 536												
WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486												
06	1680 N	1668	-0-	-12 B	-0-	1668	2		N	-0-		35
07	1728 N	1728	-0-	-0 B	-0-	1728	2		N	-0-		35
08	1716 N	1716	-0-	-0 B	-0-	1707	2	9 9	N	8		43
09	1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	2		N	-0-		43
10	1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1687	2	11 9	N	10		53
11	1650 N	1645	-0-	-5 B	-0-	1644	2	1 9	N	1		54

LANDERS 522												
WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996												
06	1890 N	1600	-0-	-290 B	-0-	1600	2		N	-0-		38
07	1705 N	1495	-0-	-210 B	-0-	1491	2	4 9	N	4		42
08	1607 N	1607	-0-	-0 B	-0-	1606	2	1 9	N	1		43
09	1665 N	1665	-0-	-0 B	-0-	1665	2		N	-0-		43
10	1488 N	1461	-0-	-27 B	-0-	1461	2		N	-0-		43
11	2142 N	2142	-0-	-0 B	-0-	2142	2		N	-0-		43

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703								
06	1110 N	403	-0-	-707 B	-0-	402	2	1	9	N	1					63
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1196	2	2	9	N	2					65
08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					65
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1092	2	2	9	N	2					67
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1327	2	11	9	N	10					77
11	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1616	2	8	9	N	7					84

LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254								
06	1890 N	1621	-0-	-269 B	-0-	1621	2			N	-0-					84
07	1953 N	1732	-0-	-221 B	-0-	1732	2			N	-0-					84
08	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					84
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1796	2	77	9	N	70					154
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1964	2	17	9	N	15					169
11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			169

MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076								
06	840 N	556	-0-	-284 B	-0-	556	2			N	-0-					52
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					52
08	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					52
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					52
10	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					52
11	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					52

CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1830 2	15 9	N	14			137
07	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 2		N	-0-			137
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1531 2	22 9	N	20			157
09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2		N	-0-			157
10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2353 2	40 9	N	36	1 8		192
11	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2364 2	1 9	N	1			193

LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123			
06	1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166 2		N	-0-	91 7		99
07	1116 N	962	-0-	-154 B	-0-	962 2		N	-0-			99
08	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1289 2	86 9	N	78			177
09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1126 2	52 9	N	47	187 1		37
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2		N	-0-			37
11	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	1066 2		N	-0-			37

DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623			
06	1470 N	1298	-0-	-172 B	-0-	1298 2		N	-0-	49 7		-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1859 2	195 9	N	177	177 1		-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1676	-0-	-64 B	-0-	1676 2		N	-0-			-0-

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443			
06	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	879 2	42 9	N	38			100
07	1581 N	1414	-0-	-167 B	-0-	1379 2	35 9	N	32			132
08	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1818 2	54 9	N	49	1 8		180
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		N	-0-			180
10	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1824 2	31 9	N	28	1 8		207
11	1650 N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618 2		N	-0-			207

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950			
BECKER "A"		WELL #: 1										
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	215 1	198 3	N	-0-			107
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	196 1	205 3	N	-0-			107
08	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	213 1	205 3	N	-0-			107
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	208 1	203 3	N	-0-			107
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	221 1	209 3	N	-0-			107
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	206 1	205 3	N	-0-			107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957			TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020			
PIPER, OLA O.		WELL #: 2										
06	1320 N	1007	-0-	-313 B	-0-	1007 2		N	-0-			50
07	1395 N	697	-0-	-698 B	-0-	695 2	2 9	N	2			52
08	1364 N	924	-0-	-440 B	-0-	924 2		N	-0-			52
09	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-			52
10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			52
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			52

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847							
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1133 2	1 9	N	59
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1173 2	2 9	N	61
08	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1179 2	1 9	N	62
09	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147 2	3 9	N	65
10	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	66
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1113 2	2 9	N	68

DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035	
06	1980 N	1862	-0-	-118 B	-0-	1860 2	2 9	N	63
07	2015 N	1955	-0-	-60 B	-0-	1953 2	2 9	N	65
08	2015 N	2011	-0-	-4 B	-0-	2009 2	2 9	N	67
09	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2		N	67
10	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	68
11	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2226 2	6 9	N	73

PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954	
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	34
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	34
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	34
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	34
10	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	34
11	510 N	133	-0-	-377 B	-0-	133 2		N	34

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704	
06	2580 X	2170	-0-	-410 B	-0-	2170 2		N	35
07	2666 X	1611	-0-	-1055 B	-0-	1611 2		N	35
08	2666 X	1896	-0-	-770 B	-0-	1896 2		N	35
09	2190 X	2042	-0-	-148 B	-0-	2042 2		N	35
10	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	35
11	2160 X	1716	-0-	-444 B	-0-	1716 2		N	35

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998	
06	2430 N	2413	-0-	-17 B	-0-	2406 2	7 9	N	112
07	2511 N	2500	-0-	-11 B	-0-	2493 2	7 9	N	118
08	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2526 2	2 9	N	120
09	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2429 2	3 9	N	123
10	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	127
11	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2467 2	1 9	N	128

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008	
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2		N	65
07	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1603 2	2 9	N	67
08	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	67
09	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 2		N	67
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	67
11	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 2		N	67

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
PRICE, WD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083277	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8990 - 8997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	600 N	384	-0-	-216 B	-0-	384	2			N	-0-				7
07	620 N	394	-0-	-226 B	-0-	393	2	1	9	N	1				8
08	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	368	2	2	9	N	2				10
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-				10
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				10
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2			N	-0-				10

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		5	RRCID ->	084005	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9089 - 9095			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		7	RRCID ->	204061	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9356 - 9507			
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	322	2	2	9	N	2				139
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	77	1		62
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-				62
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-				62
*10	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-				62
11	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	319	2	2	9	N	2				35

APPEL 438		WELL #:		3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	10425 - 12630			
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	94	1	617	2	N	-0-				167
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	97	1	1260	2	N	33				200
						36	9								
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	97	1	1284	2	N	-0-				200
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	94	1	1196	2	N	-0-				200
10	1395 N	1240	-0-	-155 B	-0-	97	1	1143	2	N	-0-				200
11	1350 N	1197	-0-	-153 B	-0-	94	1	1086	2	N	15				215
						17	9								

COOPER 357		WELL #:		2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10069 - 11401			
06	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	94	1	2865	2	N	-0-				128
07	2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	97	1	2512	2	N	-0-				128
08	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	97	1	2624	2	N	-0-				128
09	2970 X	2503	-0-	-467 B	-0-	94	1	2402	2	N	6				134
						7	9								
10	3069 X	2348	-0-	-721 B	-0-	97	1	2232	2	N	17				151
						19	9								
11	2970 X	1651	-0-	-1319 B	-0-	94	1	1557	2	N	-0-				151

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
COOPER 358		WELL #:		4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371 - 12207	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						13

CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120 - 13803
06	990 N	-0-	-0-	-990	B	-0-			N	-0-	-0-
07	682 N	176	-0-	-506	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
08	3492 X	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	2	N	-0-	-0-
09	2959 N	2959	-0-	-0-	B	-0-	2959	2	N	-0-	-0-
10	3029 N	3029	-0-	-0-	B	-0-	2868	2	161 9 N	146	146
11	2670 X	2007	-0-	-663	B	-0-	1878	2	129 9 N	117	177 1 86

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140 - 13403
06	1290 N	898	-0-	-392	B	-0-	3	1	895 2 N	-0-	195
07	1178 N	531	-0-	-647	B	-0-	531	2	N	-0-	195
08	1178 N	788	-0-	-390	B	-0-	788	2	N	-0-	195
09	900 N	762	-0-	-138	B	-0-	761	2	1 9 N	1	196
10	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	775	2	21 9 N	19	215
11	750 N	749	-0-	-1	B	-0-	749	2	N	-0-	215

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111
06	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-	53		
07	465 N	431	-0-	-34	B	-0-	431	3	N	-0-	53		
08	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-	53		
09	450 N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3	N	-0-	53		
10	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-	53		
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-			N	NO RPT	53		

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148 - 9160
06	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	100
07	372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364	3	N	-0-	100
08	403 N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3	N	-0-	100
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-	100
10	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3	N	-0-	100
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-			N	NO RPT	100

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3			N	-0-			170
07	961 N	819	-0-	-142 B	-0-	819 3			N	-0-			170
08	899 N	746	-0-	-153 B	-0-	746 3			N	-0-			170
09	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3			N	-0-			170
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3			N	-0-			170
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-				N	NO RPT			170

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024	
SCHULTZ -716-				1									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588	
06	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	30 1	1687 2		N	-0-			160
07	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	31 1	1750 2		N	-0-			160
08	1798 N	1765	-0-	-33 B	-0-	31 1	1734 2		N	-0-			160
09	1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	30 1	1594 2		N	-0-			160
10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	31 1	1739 2		N	-0-			160
11	1710 N	1543	-0-	-167 B	-0-	30 1	1513 2		N	-0-			160

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630	
06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	29 1	1806 2		N	-0-			28
07	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	31 1	1953 2		N	5			33
						6 9							
08	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	28 1	1860 2		N	-0-			33
09	1830 N	1335	-0-	-495 B	-0-	25 1	1310 2		N	-0-			33
10	1984 N	1703	-0-	-281 B	-0-	31 1	1672 2		N	-0-			33
11	1830 N	532	-0-	-1298 B	-0-	30 1	502 2		N	-0-			33

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550	
06	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	30 1	724 2		N	-0-			93
07	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	30 1	645 2		N	-0-			93
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	29 1	685 2		N	-0-			93
09	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	30 1	604 2		N	-0-			93
10	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	31 1	578 2		N	-0-			93
11	690 N	596	-0-	-94 B	-0-	30 1	566 2		N	-0-			93

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	489	-0-	-21 B	-0-		30	1	459	2	N	-0-		44
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-		30	1	482	2	N	-0-		44
08	527 N	491	-0-	-36 B	-0-		29	1	462	2	N	-0-		44
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-		29	1	495	2	N	-0-		44
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-		31	1	524	2	N	-0-		44
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		30	1	497	2	N	-0-		44

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440		
06	2010 N	1903	-0-	-107 B	-0-		30	1	1873	2	N	-0-		183
07	2046 N	2024	-0-	-22 B	-0-		31	1	1993	2	N	-0-		183
08	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-		31	1	2003	2	N	-0-		183
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-		30	1	2012	2	N	-0-		183
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-		31	1	2048	2	N	-0-		183
11	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-		30	1	2060	2	N	-0-		183

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120		
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		30	1	38	2	N	-0-		38
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		31	1	39	2	N	-0-		38
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		31	1	40	2	N	-0-		38
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		30	1	36	2	N	-0-		38
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		31	1	38	2	N	-0-		38
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		30	1	37	2	N	-0-		38

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	30	1	995	2	N	-0-			58
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	31	1	1027	2	N	2			60
						2	9							
08	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	31	1	924	2	N	-0-			60
09	1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	30	1	905	2	N	-0-			60
10	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	30	1	1003	2	N	-0-			60
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	30	1	895	2	N	-0-			60

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	10080 - 11640		
06	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	29	1	1484	2	N	-0-			70
07	1736 N	1668	-0-	-68 B	-0-	31	1	1637	2	N	-0-			70
08	1829 N	1572	-0-	-257 B	-0-	31	1	1541	2	N	-0-			70
09	1500 N	1455	-0-	-45 B	-0-	30	1	1425	2	N	-0-			70
10	1674 N	1466	-0-	-208 B	-0-	31	1	1435	2	N	-0-			70
11	1530 N	1399	-0-	-131 B	-0-	29	1	1370	2	N	-0-			70

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660		
06	2610 N	2600	-0-	-10 B	-0-	30	1	2570	2	N	-0-			162
07	2697 N	2612	-0-	-85 B	-0-	31	1	2581	2	N	-0-			162
08	2697 N	2691	-0-	-6 B	-0-	31	1	2660	2	N	-0-			162
09	2610 N	2498	-0-	-112 B	-0-	30	1	2468	2	N	-0-			162
10	2604 N	2593	-0-	-11 B	-0-	31	1	2562	2	N	-0-			162
11	2610 N	2499	-0-	-111 B	-0-	30	1	2469	2	N	-0-			162

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9016 - 9022
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205												
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13				199
07	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				199
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8				207
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5				212
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13				225
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	-0-	540	2			N	-0-				225

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	59 1	879 2	N	16		100	
07	1023 N	932	-0-	-91	-0-	18 9	61 1	N	8	85 1	23	
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	9 9	61 1	N	2		25	
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	2 9	59 1	N	2		27	
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	1 9	61 1	N	1		28	
11	960 N	909	-0-	-51	-0-	2 9	59 1	N	2		30	

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116												
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-		145	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		145	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		145	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		145	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145	

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126												
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	10 1	489 2	N	2		66	
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	2 9	10 1	N	-0-		66	
08	527 N	523	-0-	-4	-0-		10 1	N	-0-		66	
09	510 N	508	-0-	-2	-0-		10 1	N	-0-		66	
10	527 N	10	-0-	-517	-0-		10 1	N	-0-		66	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		10 1	N	1		67	

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6 1	520 2	N	1		81	
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	N	1		82	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	N	1		83	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	N	-0-		83	
10	341 N	6	-0-	-335	-0-		6 1	N	-0-		83	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		6 1	N	-0-		83	

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948												
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	94 1	332 2	N	-0-		185	
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2	N	-0-		185	
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2	N	-0-		185	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2	N	-0-		185	
10	651 N	557	-0-	-94	-0-		557 2	N	-0-		185	
11	630 N	518	-0-	-112	-0-		518 2	N	-0-		185	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9198	-	9206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		352	
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3	N	-0-		352	
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-		352	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3	N	-0-		352	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		352	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		352	

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744	COMPL. DATE 02/26/1987	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9354	-	9362		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		40	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		40	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		40	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		40	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		40	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		40	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 199135	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9347	-	9354		
LANDERS "535"		WELL #: 1									
06	960 N	799	-0-	-161	-0-	30 1	769 2	N	-0-		67
07	1085 N	862	-0-	-223	-0-	31 1	817 2	N	13		80
						14 9					
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	31 1	826 2	N	-0-		80
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29 1	804 2	N	-0-		80
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	31 1	802 2	N	-0-		80
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	30 1	787 2	N	-0-		80

LANDERS "535"		WELL #: 2		RRCID -> 200465	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9449	-	9457		
06	720 N	612	-0-	-108	-0-	29 1	583 2	N	-0-		101
07	837 N	684	-0-	-153	-0-	29 1	655 2	N	-0-		101
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	29 1	907 2	N	-0-		101
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29 1	982 2	N	-0-		101
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30 1	882 2	N	-0-		101
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	26 1	650 2	N	-0-		101

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9182	-	9190		
06	1140 N	946	-0-	-194	-0-	29 1	917 2	N	-0-		159
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	31 1	1385 2	N	-0-		159
08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	30 1	1253 2	N	-0-		159
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	30 1	1239 2	N	-0-		159
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	31 1	1453 2	N	3		162
						3 9					
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	28 1	1287 2	N	10		172
						11 9					

COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9516	-	9524		
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	30 1	1058 2	N	-0-		142
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	31 1	1046 2	N	8		150
						9 9					
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	29 1	1121 2	N	19		169
						21 9					
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30 1	1124 2	N	6		175
						7 9					
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31 1	1154 2	N	20		195
						22 9					
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	30 1	984 2	N	5		200
						6 9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536															
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	30	1	1132	2	N	-0-			80
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	30	1	1266	2	N	12			92
							13	9							
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	23			115
							25	9							
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	N	5			120
							6	9							
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	31	1	1228	2	N	12			132
							13	9							
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	29	1	1116	2	N	-0-			132

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268															
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	30	1	511	2	N	-0-			150
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	18			168
							20	9							
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-			168
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	30	1	495	2	N	-0-			168
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	31	1	414	2	N	-0-			168
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	29	1	466	2	N	-0-			168

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COOPER "523"		WELL #:		2	RRCID ->	213117	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9550 - 9558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-	112	
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	25	1	593	2	N	8	120	
						9	9						
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-	120	
09	600 N	464	-0-	-136	-0-	27	1	437	2	N	-0-	120	
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	10	130	
						11	9						
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	9	139	
						10	9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10036 - 10044	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9542 - 9550	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9272 - 9280	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9660	
06	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	30	1	1445	2	N	-0-	273	
07	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	31	1	1367	2	N	37	310	
						41	9						
08	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	31	1	1574	2	N	-0-	310	
09	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	30	1	1429	2	N	-0-	310	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	-0-	310	
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	30	1	1407	2	N	-0-	310	

JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 - 9730	
06	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	30	1	1777	2	N	50	220	
						55	9						
07	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	31	1	1882	2	N	44	72	
						48	9				192	1	
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	31	1	1869	2	N	72	144	
						79	9						
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	35	179	
						39	9						
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	31	1	1924	2	N	53	232	
						58	9						
11	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	30	1	1853	2	N	-0-	232	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220094		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAN		WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840		
06	2610 N	2445	-0-	-165	-0-	30 1	2415 2	N	-0-	124
07	2697 N	2482	-0-	-215	-0-	31 1	2441 2	N	9	133
						10 9				
08	2604 N	2455	-0-	-149	-0-	31 1	2418 2	N	5	138
						6 9				
09	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	30 1	2188 2	N	8	146
						9 9				
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	31 1	2484 2	N	3	149
						3 9				
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	30 1	2383 2	N	16	165
						18 9				

BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701		
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	29 1	486 2	N	22	67
						24 9				
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	N	-0-	67
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	31 1	514 2	N	-0-	67
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29 1	516 2	N	-0-	67
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	N	-0-	67
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	29 1	490 2	N	-0-	67

SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992		
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	649 2	N	3	73
						3 9				
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	29 1	680 2	N	-0-	73
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31 1	860 2	N	3	76
						3 9				
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30 1	832 2	N	4	80
						4 9				
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31 1	890 2	N	-0-	80
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30 1	1031 2	N	3	83
						3 9				

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8986 - 8993		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	30	1	3939	2	N	3			385
07	4402 X	3908	-0-	-494	-0-	31	1	3871	2	N	5			390
08	4309 X	4088	-0-	-221	-0-	31	1	4046	2	N	10			400
09	4110 X	3590	-0-	-520	-0-	30	1	3556	2	N	4	193	1	211
10	4216 X	3851	-0-	-365	-0-	31	1	3814	2	N	5			216
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	30	1	4052	2	N	5			221

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9990 - 9999		
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	8			135
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	13	101	1	47
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	5			52
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	N	16			68
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	7			75
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1664	2	N	19			94

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH	10300	PERF.10064 - 10072		
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	30	1	1208	2	N	11			185
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	18	92	1	111
08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	30	1	1171	2	N	2			113
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	11			124
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	8			132
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	2	N	11			143

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH	10350	PERF.10094 - 10102		
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	30	1	569	2	N	4			97
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	31	1	600	2	N	4			101
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	31	1	598	2	N	1			102
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	5			107
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	2			109
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	4			113

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	30	1	918	2	N	25	192
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	28	9	966	2	N	-0-	192
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	31	1	945	2	N	2	194
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	2	9	967	2	N	7	201
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	8	9	1055	2	N	9	210
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	7	217
						10	9					
						30	1					
						8	9					

GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	30	1	108	2	N	-0-	67
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	31	1	137	2	N	3	70
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	9	147	2	N	-0-	70
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-	70
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-	70
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	N	-0-	70
						30	1					

GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	30	1	1190	2	N	11	126
07	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	12	9	1261	2	N	8	134
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	9	9	1241	2	N	8	142
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	7	149
10	1302 N	921	-0-	-381	-0-	9	9	894	2	N	5	154
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	21	1			N	-0-	154
						6	9					

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	N	-0-	99
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-	99
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	31	1	253	2	N	-0-	99
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-	99
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-	99
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	-0-	99

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
06	4560 X	4359	-0-	-201	-0-	30	1	4321	2	N	7	116
07	4619 X	4483	-0-	-136	-0-	8	9	4434	2	N	16	132
08	4588 X	4468	-0-	-120	-0-	31	1	4416	2	N	19	151
09	4410 X	4269	-0-	-141	-0-	18	9	4227	2	N	11	162
10	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	31	1	4351	2	N	7	169
11	4350 X	4241	-0-	-109	-0-	21	9	4176	2	N	32	201
						30	1					
						35	9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	26			154
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	29	9	3090	2	N	23			177
08	3348 X	3014	-0-	-334	-0-	25	9	2972	2	N	10			187
09	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	31	1	2905	2	N	22			209
10	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	11	9	3124	2	N	13			222
11	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	30	1	2944	2	N	15			237
						17	9							

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256		
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	N	1			28
07	3658 X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2			N	-0-			28
08	3751 X	805	-0-	-2946	-0-	805	2			N	-0-			28
09	3630 X	616	-0-	-3014	-0-	616	2			N	-0-			28
10	3751 X	1041	-0-	-2710	-0-	1041	2			N	-0-			28
11	3630 X	496	-0-	-3134	-0-	496	2			N	-0-			28

HILL		WELL #:		4416	RRCID ->	293052	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9400 - 9407		
06	10830 X	10144	-0-	-686	-0-	10116	2	28	9	N	25			217
07	11191 X	7653	-0-	-3538	-0-	7635	2	18	9	N	16	190	1	43
08	10974 X	2595	-0-	-8379	-0-	2563	2	32	9	N	29			72
09	10530 X	1172	-0-	-9358	-0-	1160	2	12	9	N	11			83
10	10695 X	675	-0-	-10020	-0-	667	2	8	9	N	7			90
11	10140 X	309	-0-	-9831	-0-	306	2	3	9	N	3			93

LIPSCOMB (CHEROKEE)				53869 180	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205										
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8637 - 8868		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)				53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205										
MARTIN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070			
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-		23
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	N	-0-		23
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-		23
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2	N	-0-		23
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		23
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		23

MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095			
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		11
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2	N	-0-		11
08	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2	N	-0-		11
09	810 N	515	-0-	-295	-0-	515	2	N	-0-		11
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		11
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		11

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739			
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11 9 N	10		237
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	287	2	8 9 N	7		244
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8 9 N	7	186 1	65
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2				65
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17 9 N	15		80
11	360 N	42	-0-	-318	-0-	42	2				80

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
06	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1687	2	3 9 N	3		102
07	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1702	2	3 9 N	3		105
08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2				105
09	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2				105
10	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1672	2	3 9 N	3		108
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	2	3 9 N	3		111

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	276842	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7702 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			17
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			17
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			17
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			17
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			17
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-			17

BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
HAINES, GRACE		WELL #:		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7936 - 8020	
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			83
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			83
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			83
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			83
*10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			83
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			83

BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
FRY-WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7492 - 7506	
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			199
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			199
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			199
*09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			199
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199

PIPER -2-		WELL #:		601	RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7540 - 7766	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			157
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			157
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			157
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #:		2	RRCID ->	091096	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7454 - 7503	
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			20
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			20
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			20
*09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
LOGAN 895		WELL #:		1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8342 - 11155	
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	3	11	9	N	10	152
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	9	N	5	157
08		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1280	3	18	9	N	16	173
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5	178
*10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2469	3	28	9	N	25	203
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	203

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851													
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	2897	-0-	2897	2897	2897	3			N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT				45

BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520						
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	N	6				89
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3				92
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1				93
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	3	6	9	N	5				98
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7				105
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				105

SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141						
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3396	3	96	9	N	87				232
07	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	3486	3	123	9	N	112	179	1		165
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	108				273
09	3630 X	1041	-0-	-2589	-0-	1006	3	35	9	N	32				305
*10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4271	3	103	9	N	94	179	1		220
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				220

BE ANADARKO II, LLC SPARMAN		WELL #: 100676		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			32
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3	N	-0-			32
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3	N	-0-			32
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			32
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			32
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			32

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8302 - 8338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8380 - 8410				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7514 - 7562				
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2		N	-0-			88
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1090	2	8 9	N	7			95
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			95
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	973	2	2 9	N	2			97
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2		N	-0-			97
11	1020	N	569	-0-	-451	-0-	569	2		N	-0-			97

KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8775 - 10716				
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2		N	-0-			92
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2		N	-0-			92
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2 9	N	2			94
09	1080	N	889	-0-	-191	-0-	889	2		N	-0-			94
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1204	2	33 9	N	30	2 8		122
11	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1018	2	11 9	N	10			132

WASELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7868 - 9958				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7642 - 8585				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7616 - 9335				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			42
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			42
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			42
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			42
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			42
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			42

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096					
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2			107
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2			109
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			109
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2			N	-0-	79	1	30
10	868 N	483	-0-	-385	-0-	483	2			N	-0-			30
11	840 N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-			30

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392					
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3			105
07	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-			105
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			105
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-			105
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			105
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1			106

WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682					
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1549	2	151	9	N	137	197	1	60
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	13			73
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	21			94
09	1710 N	1358	-0-	-352	-0-	1329	2			N	26			120
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	20			140
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1619	2	101	9	N	92	192	1	40

WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552							
06	1320 N	324	-0-	-996	-0-	324	2			N	-0-					102
07	1147 N	284	-0-	-863	-0-	284	2			N	-0-					102
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					102
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	72	1			30
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					30
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					30
WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292							
06	2640 N	2244	-0-	-396	-0-	2176	2	68	9	N	62					257
07	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2196	2	24	9	N	22	197	1			82
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2188	2	30	9	N	27					109
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2084	2	44	9	N	40					149
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2223	2	58	9	N	53	189	1			13
11	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	1986	2	8	9	N	7					20
MALONE 365		WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862							
06	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1067	2	33	9	N	30					202
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1092	2	241	9	N	219	196	1			225
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					225
09	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					225
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					225
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					225
WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	79	7			110
07	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2143	2	13	9	N	12					122
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1962	2	20	9	N	18					140
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2099	2	26	9	N	24					164
10	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1984	2	6	9	N	5					169
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1902	2	45	9	N	41					210

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

06	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	1475	2	25	9	N	23	110	1			58
07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					58
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					58
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1464	2	13	9	N	12					70
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					90
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					91

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					130
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					130
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					130
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					130
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					130
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					130

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1011	2	13	9	N	12					40
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1032	2	3	9	N	3					43
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					50
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					50
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	786	2	188	9	N	171	1	8			220
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28	9	N	25	158	1			87

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	722 2	52 9		N	47			97
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			97
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-			97
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	747 2	41 9		N	37			134
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	927 2	9 9		N	8			142
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			142

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

06	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1396 2	10 9		N	9			109
07	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1205 2	42 9		N	38			147
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258 2	3 9		N	3			150
09	1410 N	1101	-0-	-309	-0-	1097 2	4 9		N	4			154
10	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1107 2	6 9		N	5			159
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1353 2	45 9		N	41			200

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676												
SCHULTZ BROTHERS A			WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954			WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202					
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1298	2	48	9	N	44	164	1	40
07	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	2			42
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6			48
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			N	-0-			48
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1293	2	57	9	N	52			100
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9			109

WILLIAM, SCHULTZ			WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN			WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989					
06	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1176	2			N	-0-	12	7	78
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			78
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			78
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			78
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4			82
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4	9	N	4			86

WATERS, SAM			WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954			WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYSON, D. R.			WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		94
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		94
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		94
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-		94
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		94
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		94

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997		
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1245	2	116 9	N	105	165
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1126	2	87 9	N	79	68
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1056	2	85 9	N	77	145
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	974	2	276 9	N	251	214
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2		N	-0-	214
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2		N	-0-	214

EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746		
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2	N	-0-		60
07	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2	N	-0-		60
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		60
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		60
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		60
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676															
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	7				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ROYER		WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					160
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	8			160
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					160
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					160
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					160

KING 729		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3546	2	62	9	N	56					240
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3615	2	70	9	N	64	195	1			109
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3546	2	80	9	N	73					182
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3601	2	30	9	N	27	172	1			37
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3690	2	102	9	N	93					130
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3389	2	44	9	N	40					170

EPPS		WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536									
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-	57	7			72
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					72
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					72
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					72
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					72
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					72

HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962									
06	2670	N	1695	-0-	-975	-0-	1695	2			N	-0-					95
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					95
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					95
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					95
10	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2			N	-0-					95
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					95

KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8224 - 11300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 9840 - 10342		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8106 - 11512		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	37
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7480 - 9782		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7844 - 9625		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 8229 - 11670		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16	7		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7490 - 10405		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8231 - 11950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2				65 7	97
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	388 2	46 9	N	42		139
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	365 2	12 9	N	11		150
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		150
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	435 2	54 9	N	49	160 1	39
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394 2	10 9	N	9	1 8	47

PIPER		WELL #: 1690H		RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8364 - 11710
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7600 - 10592
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2678 2	14 9	N	13		80
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2638 2	8 9	N	7		87
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2651 2	1 9	N	1	1 8	87
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		87
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2634 2	13 9	N	12	2 8	97
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	579 2		N	-0-		97

CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-		

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373				
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1818	2	128	9	N	116	224
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2437	2	196	9	N	178	207
08	3100 N	3157	-0-	57	57	3013	2	144	9	N	131	144
09	2937 N	2880	-0-	-57	-57	2702	2	178	9	N	162	117
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2618	2	138	9	N	125	51
*11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2522	2	169	9	N	154	205

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

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

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

06	840 N	730	-0-	-110	-0-	719	2	11	9	N	10						57
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	N	20						77
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13						90
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1142	2	41	9	N	37						127
10	1891 N	1232	-0-	-659	-0-	1092	2	140	9	N	127	177	1				77
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1127	2	33	9	N	30						107

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2868	2	92	9	N	84	194	1				97
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	2	57	9	N	52						149
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2775	2	77	9	N	70	169	1				50
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2734	2	61	9	N	55						105
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2641	2	59	9	N	54	57	1	2	8		100
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2595	2	48	9	N	44						144

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	703	2	58	9	N	53						207
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	926	2	30	9	N	27	187	1				47
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	564	2	18	9	N	16						63
09	750 N	41	-0-	-709	-0-	41	2			N	-0-						63
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-						63
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-						63

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676										
PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2931	2	150	9	N	136	174
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2987	2	65	9	N	59	67
08		3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2673	2	52	9	N	47	114
09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2860	2	106	9	N	96	33
10		3007 X	2349	-0-	-658	-0-	2293	2	56	9	N	51	84
11		2910 X	2373	-0-	-537	-0-	2289	2	84	9	N	76	160

REBA N MILLER			WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738			
06		1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-	95
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2070	2	96	9	N	87	182
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	N	62	63
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1936	2	89	9	N	81	144
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2105	2	48	9	N	44	187
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1976	2	80	9	N	73	84

MARTHA VESTER 617			WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTHA VESTER 617			WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641			
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	40
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	N	13	53
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	2	32	9	N	29	80
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	N	14	94
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	N	19	104
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	N	6	107

KATY			WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019			
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	70
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	N	5	75
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	80
09		1890 N	1723	-0-	-167	-0-	1723	2			N	-0-	80
10		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1733	2	40	9	N	36	112
11		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1654	2	55	9	N	50	162

PRICE, WD -B-			WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100			
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	N	43	187
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2051	2	48	9	N	44	57
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1924	2	46	9	N	42	99
09		1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1910	2	36	9	N	33	132
10		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1949	2	47	9	N	43	175
11		1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1859	2	50	9	N	45	42

DR TYSON			WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467			
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	30	157
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3594	2	46	9	N	42	199
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3128	2	34	9	N	31	50
09		3390 X	3189	-0-	-201	-0-	3164	2	25	9	N	23	73
10		3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3206	2	44	9	N	40	112
11		3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3052	2	66	9	N	60	172

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	7		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				32
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	306	9	278	200	1	1 8	109

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453						
06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1344	2	111	9	N	101	183	1		92
07	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1277	2	72	9	N	65				157
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14	1	8		170
09	1470 N	1112	-0-	-358	-0-	1077	2	35	9	N	32				202
10	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1139	2	64	9	N	58	180	1		80
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1079	2	79	9	N	72				152

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960						
06	2760 N	2166	-0-	-594	-0-	2052	2	114	9	N	104				216
07	2449 N	2190	-0-	-259	-0-	2071	2	119	9	N	108	134	1		190
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-				190
09	3000 N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-				190
10	3100 N	3416	-0-	316	427	3414	2	2	9	N	2	2	8		190
11	3000 N	3308	-0-	308	735	3089	2	219	9	N	199	199	1		190

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774						
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1				53
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				53
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				53
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				53
10	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-				53
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-				53

KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095						
06	1470 N	44	-0-	-1426	-0-	44	2			N	-0-				119
07	1798 N	952	-0-	-846	-0-	946	2	6	9	N	5				124
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	996	2	51	9	N	46				170
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	903	2	62	9	N	56	189	1		37
10	961 N	557	-0-	-404	-0-	532	2	25	9	N	23				60
11	1020 N	467	-0-	-553	-0-	445	2	22	9	N	20				80

DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780						
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2520	2	41	9	N	37				79
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2324	2	47	9	N	43				122
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1797	2	42	9	N	38				160
09	2130 N	1845	-0-	-285	-0-	1813	2	32	9	N	29				189
10	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	1576	2	36	9	N	33	174	1		48
11	3000 N	6450	-0-	3450	3450	6413	2	37	9	N	34				82

GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655						
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2458	2	108	9	N	98				205
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2579	2	315	9	N	286	195	1		296
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-	160	1		136
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-				136
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-				136
*11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2463	2	207	9	N	188	188	1		136

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8490 - 12789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252 - 12423				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534 - 12290				
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3496	2	143	9	N	130		214
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3671	2	161	9	N	146	178	182
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3841	2	185	9	N	168	178	172
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3525	2	160	9	N	145	185	132
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3486	2	155	9	N	141	179	94
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3194	2	175	9	N	159	181	72

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173 - 11982				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8615 - 13086				
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1690	2	79	9	N	72		252
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1687	2	79	9	N	72		324
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	N	74	341	57
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1522	2	88	9	N	80		137
10	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	1317	2	88	9	N	80		217
11	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	1233	2	89	9	N	81	195	103

KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8755 - 13031				
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2472	2	142	9	N	129		200
07	3100	N	3250	-0-	150	-0-	3163	2	87	9	N	79	173	106
08	2230	N	2080	-0-	-150	-0-	1968	2	112	9	N	102		208
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1617	2	117	9	N	106	166	148
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1355	2	97	9	N	88	168	66
*11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1360	2	92	9	N	84	1	149

GRAY 683		WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7850 - 11866				
06	4530	X	1770	-0-	-2760	-0-	1770	2			N	-0-	198	73
07	4681	X	2045	-0-	-2636	-0-	1994	2	51	9	N	46		119
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5762	2	472	9	N	429	384	164
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4812	2	226	9	N	205	197	172
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4750	2	217	9	N	197	199	170
11	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	4345	2	199	9	N	181	201	150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1		135
07	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1629	2	54	9	N	49		184
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15		199
09	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			N	-0-	171 1	28
10	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2			N	-0-		28
11	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1407	2	2	9	N	2		30

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-	196 1 96 7	104
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2699	2	102	9	N	93		197
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2656	2	89	9	N	81	184 1	94
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2844	2	130	9	N	118	160 1	52
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3031	2	103	9	N	94	1 8	145
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2893	2	139	9	N	126	193 1	78

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1455	2	6	9	N	5		139
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1578	2	76	9	N	69	176 1	32
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1686	2	91	9	N	83		115
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1624	2	127	9	N	115	167 1	63
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1444	2	89	9	N	81	2 8	142
11	1620 N	1262	-0-	-358	-0-	1155	2	107	9	N	97	179 1	60

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	50 8	-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

06	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2258	2	154	9	N	140	196 1	115
07	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2512	2	174	9	N	158	197 1	76
08	2759 X	2665	-0-	-94	-0-	2494	2	171	9	N	155	184 1	46
09	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	2387	2	187	9	N	170		216
10	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2492	2	182	9	N	165	194 1	184
11	2610 X	2519	-0-	-91	-0-	2339	2	180	9	N	164	201 1 1 8	146

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	915	2	224	9	N	204	372 1	149
07	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	924	2	165	9	N	150	159 1	140
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1039	2	205	9	N	186	177 1	149
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	912	2	374	9	N	340	197 1	292
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1037	2	4	9	N	4	181 1	112
11	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	889	2	209	9	N	190	189 1 1 8	112

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676										
PARNELL RANCH 165			WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3283 2	59 9	N	54	175 1		38
07		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3447 2	167 9	N	152			190
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2993 2	131 9	N	119	192 1		117
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2543 2	180 9	N	164	197 1		84
10		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2552 2	113 9	N	103	2 8		185
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2651 2	152 9	N	138	188 1		135

BAILEY 271			WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100			
06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2550 2	140 9	N	127	189 1		137
07		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2566 2	275 9	N	250	188 1		199
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			199
09		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-			199
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3027 2	418 9	N	380	377 1	3 8	199
11		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2540 2	1 9	N	1	1 8		199

JONES TRUST 272			WELL #: 3H		RRCID -> 278249		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206			
06		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2339 2	205 9	N	186	196 1		194
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2299 2	158 9	N	144	197 1	1 8	140
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2073 2	173 9	N	157	197 1		100
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2305 2	120 9	N	109			209
10		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2115 2	211 9	N	192	198 1	4 8	199
11		2160 N	1885	-0-	-275	-0-	1713 2	172 9	N	156	199 1	1 8	155

PORTER UNIT 324			WELL #: 2H		RRCID -> 278429		COMPL. DATE 03/03/2015			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968			
06		3000 N	4174	-0-	1174	1174	4068 2	106 9	N	96	147 1		104
07		3089 N	1915	-0-	-1174	-1174	1884 2	31 9	N	28			132
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9	N	5			137
09		2700 X	311	-0-	-2389	-2389	311 2		N	-0-			137
10		2790 X	309	-0-	-2481	-2481	309 2		N	-0-			137
11		2700 X	452	-0-	-2248	-2248	452 2		N	-0-			137

PORTER UNIT 324			WELL #: 4H		RRCID -> 278431		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67 7		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER UNIT 324			WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471			
06		3000 N	4236	-0-	1236	3535	4065 2	171 9	N	155	228 1		77
07		7107 X	3572	-0-	-3535	-3535	3506 2	66 9	N	60			137
08		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3596 2	65 9	N	59	92 1		104
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3110 2	19 9	N	17			121
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3441 2	65 9	N	59			180
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2951 2	36 9	N	33	175 1		38

PORTER UNIT 324			WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475			
06		2640 N	2359	-0-	-281	-281	2230 2	129 9	N	117			192
07		2728 N	2366	-0-	-362	-362	2276 2	90 9	N	82	196 1		78
08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2331 2	233 9	N	212	106 1		184
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2256 2	151 9	N	137	174 1		147
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2531 2	178 9	N	162	184 1		125
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2431 2	156 9	N	142	183 1		84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
PORTER 324		WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8380 - 13150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELMER GRAVES 615		WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8521 - 13023					
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2660	2	57	9	N	52				177
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2791	2	65	9	N	59	174	1		62
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2595	2	110	9	N	100				162
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2530	2	83	9	N	75	174	1		63
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2606	2	85	9	N	77				140
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2448	2	90	9	N	82	183	1	1 8	38

ELMER GRAVES 615		WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8389 - 12019					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182

ELMER GRAVES 615		WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854					
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	N	30				155
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2369	2	33	9	N	30				185
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	N	30	182	1		33
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1952	2	32	9	N	29				62
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2461	2	53	9	N	48				110
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2946	2	11	9	N	10				120

ELMER GRAVES 615		WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875					
06	1020 N	952	-0-	-68	-0-	879	2	73	9	N	66	171	1		85
07	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	940	2	85	9	N	77				162
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	832	2	42	9	N	38				200
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	937	2	57	9	N	52	172	1		80
10	1023 N	923	-0-	-100	-0-	862	2	61	9	N	55				135
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	816	2	41	9	N	37				172

ELMER GRAVES 615		WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

PEYTON RANCH 417		WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265					
06	5880 X	5502	-0-	-378	-0-	5470	2	32	9	N	29	1	8	132
07	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5766	2	31	9	N	28	34	1	125
08	5766 X	5755	-0-	-11	-0-	5714	2	41	9	N	37	2	8	160
09	5490 X	4111	-0-	-1379	-0-	4090	2	21	9	N	19			179
10	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5493	2	29	9	N	26	174	1	27
11	5610 X	5235	-0-	-375	-0-	5206	2	29	9	N	26	1	8	52

MARTHA VESTER 617		WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397					
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2868	2	92	9	N	84			169
07	3100 N	3374	-0-	274	274	3274	2	100	9	N	91	189	1	70
08	3100 N	3330	-0-	230	504	3218	2	112	9	N	102			172
09	2512 N	2008	-0-	-504	-0-	1902	2	106	9	N	96	171	1	97
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2323	2	108	9	N	98	1	8	194
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2228	2	92	9	N	84	200	1	78

MARTHA VESTER 617		WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547					
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2426	2	73	9	N	66	184	1	51
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2859	2	83	9	N	75			126
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1836	2	43	9	N	39	1	8	164
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3799	2	122	9	N	111	186	1	89
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2892	2	180	9	N	164	191	1	57
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2967	2	162	9	N	147	2	8	202

HAGER TRUST 616		WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035					
06	2040 N	1494	-0-	-546	-0-	1437	2	57	9	N	52	179	1	70
07	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	1866	2	68	9	N	62			132
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	2948	2	138	9	N	125	175	1	82
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2729	2	124	9	N	113			195
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2793	2	149	9	N	135	199	1	130
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2494	2	108	9	N	98	1	8	227

PARKER 618		WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040					
06	2250 N	2020	-0-	-230	-0-	1958	2	62	9	N	56	197	1	48
07	2325 N	2065	-0-	-260	-0-	1998	2	67	9	N	61			109
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2280	2	72	9	N	65			174
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-	86	1	88
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2590	2	42	9	N	38	1	8	125
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2195	2	87	9	N	79			204

PARKER 618		WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3221	2	112	9	N	102	175
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2943	2	124	9	N	113	92
08	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2880	2	69	9	N	63	155
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4014	2	74	9	N	67	222
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2987	2	101	9	N	92	120
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2942	2	132	9	N	120	35

WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-	459
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2578	2	122	9	N	111	377
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2412	2	147	9	N	134	336
*09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	336
*10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	N	4	149
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2485	2	87	9	N	79	227

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854
06	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2732	2	85	9	N	77	152
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2873	2	107	9	N	97	55
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2780	2	110	9	N	100	154
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2643	2	109	9	N	99	68
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59	125
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2564	2	87	9	N	79	20

ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941
06	3450 X	2726	-0-	-724	-0-	2571	2	155	9	N	141	205
07	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	2904	2	89	9	N	81	107
08	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2921	2	81	9	N	74	180
09	3240 X	2551	-0-	-689	-0-	2487	2	64	9	N	58	72
10	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2724	2	66	9	N	60	130
11	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	2369	2	70	9	N	64	40

DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638
06	3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3042	2	130	9	N	118	230
07	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2992	2	132	9	N	120	157
08	3379 X	2962	-0-	-417	-0-	2807	2	155	9	N	141	122
09	0 W	2916	-0-	2916	2916	2783	2	133	9	N	121	58
10	0 W	2706	-0-	2706	5622	2553	2	153	9	N	139	197
11	7797 X	2175	-0-	-5622	-0-	2041	2	134	9	N	122	147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PEYTON RANCH 417		WELL #: 4H		RRCID -> 278882		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2340 N	2006	-0-	-334	-0-	2006 2	-0-	30 7		112		
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2415 2	58 9	53	162 1	1 8		
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168 2	4 9	4	1 8			
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			5				
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			4	2 8			
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454 2	1 9	1	1 8			

PEYTON RANCH 417		WELL #: 5H		RRCID -> 278883		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556			
06	3000 N	3509	-0-	509	509	3508 2	1 9	N	1	1 8	132	
07	2039 N	1530	-0-	-509	-0-	1530 2		N	-0-		132	
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585 2	1 9	N	1	1 8	132	
09	2100 X	1124	-0-	-976	-0-	1124 2		N	-0-		132	
10	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	1606 2	2 9	N	2	2 8	132	
11	3390 X	1373	-0-	-2017	-0-	1372 2	1 9	N	1	1 8	132	

REBA N MILLER		WELL #: 13H		RRCID -> 279066		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750			
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2563 2	208 9	N	189	196 1	205	
07	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2706 2	195 9	N	177	197 1	1 8	184
08	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2659 2	262 9	N	238	252 1	1 8	169
09	2760 N	2552	-0-	-208	-0-	2446 2	106 9	N	96	175 1	90	
10	2914 N	2831	-0-	-83	-0-	2605 2	226 9	N	205	179 1	4 8	112
11	2820 N	2671	-0-	-149	-0-	2487 2	184 9	N	167	184 1	1 8	94

ROXIE 282		WELL #: 6H		RRCID -> 279067		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		42	
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054 2	12 9	N	11		53	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	820 2	33 9	N	30	1 8	82	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1491 2	90 9	N	82		164	
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1561 2	61 9	N	55	190 1	2 8	27
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1498 2	56 9	N	51	1 8	77	

WHEAT 252		WELL #: 3H		RRCID -> 279068		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064			
06	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	1653 2	146 9	N	133	195 1	190	
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1979 2	125 9	N	114		304	
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1832 2	154 9	N	140	198 1	2 8	244
09	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	1779 2	144 9	N	131	198 1	177	
10	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1758 2	164 9	N	149	2 8	324	
11	1920 N	1687	-0-	-233	-0-	1680 2	7 9	N	6	186 1	2 8	142

HAGER TRUST 616		WELL #: 4H		RRCID -> 279070		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036			
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	940 2	62 9	N	56		200	
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	972 2	54 9	N	49	196 1	53	
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	864 2	59 9	N	54		107	
09	990 N	916	-0-	-74	-0-	885 2	31 9	N	28		135	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	995 2	76 9	N	69		204	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	930 2	59 9	N	54	198 1	60	

HAGER TRUST 616		WELL #: 5H		RRCID -> 279071		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972			
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2185 2	70 9	N	64		179	
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2172 2	61 9	N	55	179 1	55	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1960 2	57 9	N	52		107	
09	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	2163 2	63 9	N	57		164	
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2369 2	86 9	N	78	191 1	1 8	50
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2285 2	55 9	N	50		100	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		RRCID ->	279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8460 - 12396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6194H		RRCID ->	279847	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8164 - 12168						
06	2047	N	2047	-0-	-0-	1981	2	66	9	N	60				172	
07	2015	N	1872	-0-	-143	1813	2	59	9	N	54	181	1		45	
08	1826	N	1826	-0-	-0-	1767	2	59	9	N	54				99	
09	2040	N	1863	-0-	-177	1810	2	53	9	N	48				147	
10	1954	N	1954	-0-	-0-	1886	2	68	9	N	62	178	1	1	8	30
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	1825	2	66	9	N	60					90

GRAVES		WELL #: 12H		RRCID ->	279849	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 8501 - 12718						
06	8220	X	7596	-0-	-624	7317	2	279	9	N	254	376	1			143
07	8494	X	7519	-0-	-975	7253	2	266	9	N	242	195	1			190
08	8184	X	7490	-0-	-694	7239	2	251	9	N	228	193	1			225
09	7830	X	7285	-0-	-545	7012	2	273	9	N	248	392	1			81
10	8029	X	7584	-0-	-445	7307	2	277	9	N	252	200	1			133
11	7590	X	7293	-0-	-297	7017	2	276	9	N	251	201	1	1	8	182

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID ->	279850	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8161 - 12680						
06	6137	X	6137	-0-	-0-	5797	2	340	9	N	309	367	1			153
07	7104	X	7104	-0-	-0-	6701	2	403	9	N	366	390	1	2	8	127
08	6924	X	6924	-0-	-0-	6562	2	362	9	N	329	349	1	3	8	104
09	6909	X	6909	-0-	-0-	6516	2	393	9	N	357	384	1			77
10	7188	X	7188	-0-	-0-	6778	2	410	9	N	373	198	1	10	8	242
*11	6672	X	6672	-0-	-0-	6339	2	333	9	N	303	380	1	3	8	162

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 5707H		RRCID ->	280315	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8444 - 12694						
06	3000	N	3588	-0-	588	3560	2	28	9	N	25					150
07	3100	N	3662	-0-	562	3652	2	10	9	N	9					159
08	2938	N	1788	-0-	-1150	1768	2	20	9	N	18					177
09	2490	X	1784	-0-	-706	1773	2	11	9	N	10					187
10	2573	X	2556	-0-	-17	2545	2	11	9	N	10					197
*11	2654	X	2654	-0-	-0-	2647	2	7	9	N	6	171	1			32

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID ->	280319	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8377 - 12448						
06	3390	X	3089	-0-	-301	2950	2	139	9	N	126					179
07	3503	X	3208	-0-	-295	3070	2	138	9	N	125	192	1			112
08	3348	X	3055	-0-	-293	2939	2	116	9	N	105					217
09	3240	X	2526	-0-	-714	2427	2	99	9	N	90	195	1			112
10	3286	X	3157	-0-	-129	3019	2	138	9	N	125	194	1	1	8	42
11	3090	X	2940	-0-	-150	2799	2	141	9	N	128					170

KING 552		WELL #: 1H		RRCID ->	280345	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 8163 - 12215						
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
BAILEY 271		WELL #:		1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8920 - 11620	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	794	2	139	9	N	126	190 1	110
07	930 N	898	-0-	-32	-0-	802	2	96	9	N	87		197
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	756	2	146	9	N	133	190 1	140
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	730	2	76	9	N	69		209
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	985	2	158	9	N	144	187 1	162
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	845	2	127	9	N	115	191 1	4 8 1 8 85

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6125H	RRCID ->	280736	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8200 - 12166
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICK BARTON 502		WELL #:		1H	RRCID ->	280901	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7961 - 11911	
06	3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3532	2	32	9	N	29		126
07	3844 X	3770	-0-	-74	-0-	3734	2	36	9	N	33		159
08	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3672	2	36	9	N	33	130 1	62
09	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3541	2	32	9	N	29		91
10	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3698	2	41	9	N	37		128
11	3660 X	3573	-0-	-87	-0-	3537	2	36	9	N	33		161

HAGER TRUST 616		WELL #:		1H	RRCID ->	280902	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8582 - 13017
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGER TRUST 616		WELL #:		2H	RRCID ->	280951	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8490 - 13114	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	10 7	32	
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-		32	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		32	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		32	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		32	
11	3000 N	3020	-0-	20	-0-	2835	2	185	9	N	168	1 8	199

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6123H	RRCID ->	280970	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8232 - 12251	
06	2130 X	1220	-0-	-910	-0-	1170	2	50	9	N	45		117
07	2201 X	1697	-0-	-504	-0-	1644	2	53	9	N	48		165
08	2201 X	1624	-0-	-577	-0-	1581	2	43	9	N	39		204
09	2010 X	1705	-0-	-305	-0-	1663	2	42	9	N	38	178 1	64
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2033	2	40	9	N	36		100
*11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38		138

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6124H	RRCID ->	280971	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8083 - 12337	
06	3480 X	2019	-0-	-1461	-0-	1963	2	56	9	N	51		178
07	3596 X	2218	-0-	-1378	-0-	2171	2	47	9	N	43	177 1	44
08	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	2664	2	99	9	N	90		134
09	3360 X	2898	-0-	-462	-0-	2813	2	85	9	N	77		211
10	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	2863	2	112	9	N	102	187 1	126
*11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2797	2	116	9	N	105	186 1	1 8 44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676		WELL #: 6145H		RRCID ->	280992	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8346 - 11825
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID ->		281129	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8216 - 12281
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2911 2	70 9	N	64	151 1		77
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2970 2	151 9	N	137	159 1		55
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3083 2	138 9	N	125			180
09	3000 N	3230	-0-	230	230	3100 2	130 9	N	118	191 1		107
10	3606 X	3376	-0-	-230	-0-	3299 2	77 9	N	70			177
*11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3466 2	87 9	N	79	203 1		53

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID ->		281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238 - 11795
06	4050 X	1178	-0-	-2872	-0-	1081 2	97 9	N	88			185
07	4185 X	2082	-0-	-2103	-0-	1909 2	173 9	N	157	197 1	1 8	144
08	3317 X	2076	-0-	-1241	-0-	1925 2	151 9	N	137	187 1		93
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1685 2	150 9	N	136			229
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2691 2	204 9	N	185	196 1	5 8	213
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3065 2	205 9	N	186	186 1	1 8	212

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID ->		281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239 - 12874
06	4500 X	3733	-0-	-767	-0-	3588 2	145 9	N	132			199
07	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	4050 2	142 9	N	129	188 1		140
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4344 2	212 9	N	193	196 1		137
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4122 2	183 9	N	166	194 1		109
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4215 2	109 9	N	99	1 8		207
*11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4383 2	153 9	N	139	201 1		145

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID ->		281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052 - 12464
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2176 2	55 9	N	50			180
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2163 2	54 9	N	49	182 1		47
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1908 2	41 9	N	37			84
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2082 2	56 9	N	51			135
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2238 2	44 9	N	40	1 8		174
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2244 2	41 9	N	37	174 1		37

PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID ->		281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313 - 12670
06	4620 X	4188	-0-	-432	-0-	4171 2	17 9	N	15	1 8		189
07	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	4601 2	24 9	N	22	178 1	1 8	32
08	4588 X	4367	-0-	-221	-0-	4352 2	15 9	N	14	1 8		45
09	4470 X	3158	-0-	-1312	-0-	3150 2	8 9	N	7			52
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4856 2	17 9	N	15	2 8		65
11	4470 X	4380	-0-	-90	-0-	4355 2	25 9	N	23	1 8		87

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID ->		281299	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8399 - 12793
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1886 2	50 9	N	45	165 1		72
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1907 2	58 9	N	53			125
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1805 2	50 9	N	45			170
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1911 2	51 9	N	46	184 1		32
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1929 2	52 9	N	47	1 8		78
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1838 2	18 9	N	16			94

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4351	2	196	9	N	178	196	1	65
07	4526 X	4097	-0-	-429	-0-	3911	2	186	9	N	169	177	1	57
08	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	4046	2	190	9	N	173	180	1	50
09	4560 X	4112	-0-	-448	-0-	3927	2	185	9	N	168	188	1	30
10	4712 X	4280	-0-	-432	-0-	4127	2	153	9	N	139			169
11	4560 X	4380	-0-	-180	-0-	4231	2	149	9	N	135	176	1	127

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

06	3630 X	2904	-0-	-726	-0-	2605	2	299	9	N	272	194	1	209
07	3751 X	2830	-0-	-921	-0-	2505	2	325	9	N	295	388	1	116
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	2680	2	543	9	N	494	372	1	238
09	3450 X	2758	-0-	-692	-0-	2682	2	76	9	N	69	160	1	147
10	3565 X	3109	-0-	-456	-0-	2778	2	331	9	N	301	395	1	52
11	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	1952	2	217	9	N	197	189	1	59

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3853	2	147	9	N	134	185	1	54
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4047	2	383	9	N	348	186	1	216
08	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	3939	2	1	9	N	1	1	8	216
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4312	2	198	9	N	180	180	1	216
10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4815	2	218	9	N	198	198	1	216
11	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	3744	2	207	9	N	188	187	1	216

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	N	46			170
07	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1557	2	61	9	N	55	178	1	47
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1624	2	57	9	N	52			99
09	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	1621	2	72	9	N	65			164
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1703	2	67	9	N	61	185	1	40
11	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	1554	2	61	9	N	55			95

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3272	2	284	9	N	258	195	1	229
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3361	2	286	9	N	260	391	1	98
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3357	2	288	9	N	262	195	1	165
09	3600 X	3246	-0-	-354	-0-	2983	2	263	9	N	239	358	1	46
10	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3387	2	270	9	N	245	189	1	102
11	3570 X	2163	-0-	-1407	-0-	2005	2	158	9	N	144	1	8	245

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

06	7290 X	6640	-0-	-650	-0-	6381	2	259	9	N	235	181	1	245
07	7533 X	6801	-0-	-732	-0-	6522	2	279	9	N	254	365	1	134
08	6975 X	6749	-0-	-226	-0-	6465	2	284	9	N	258	175	1	217
09	6750 X	6713	-0-	-37	-0-	6412	2	301	9	N	274	381	1	110
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6649	2	329	9	N	299	198	1	211
*11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6389	2	332	9	N	302	378	1	135

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2629	2	74	9	N	67			115
07	2294 N	995	-0-	-1299	-0-	945	2	50	9	N	45			160
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55	177	1	38
09	2430 N	880	-0-	-1550	-0-	817	2	63	9	N	57			95
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	861	2	83	9	N	75	1	8	169
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	770	2	55	9	N	50	177	1	42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3358	2	157	9	N	143	196	1	97
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3323	2	155	9	N	141	198	1	40
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3343	2	149	9	N	135			175
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3320	2	145	9	N	132	183	1	124
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3524	2	163	9	N	148	185	1	87
*11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3450	2	162	9	N	147			234

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4870	2	202	9	N	184	195	1	104
07	5208 X	4296	-0-	-912	-0-	4178	2	118	9	N	107	1	8	210
08	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4194	2	182	9	N	165	196	1	177
09	5070 X	4738	-0-	-332	-0-	4520	2	218	9	N	198	196	1	179
10	5239 X	3801	-0-	-1438	-0-	3583	2	218	9	N	198	194	1	176
11	5070 X	3204	-0-	-1866	-0-	3085	2	119	9	N	108	201	1	82

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	196	1	256
07	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1196	2	135	9	N	123	1	8	379
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1323	2	122	9	N	111	196	1	292
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1314	2	108	9	N	98	188	1	202
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1213	2	131	9	N	119	2	8	319
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1197	2	123	9	N	112	199	1	230

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

06	4500 X	3808	-0-	-692	-0-	3534	2	274	9	N	249	393	1	185
07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4088	2	366	9	N	333	391	1	127
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4242	2	619	9	N	563	392	1	297
09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4004	2	185	9	N	168	195	1	270
10	4464 X	4341	-0-	-123	-0-	3974	2	367	9	N	334	365	1	238
11	4710 X	3771	-0-	-939	-0-	3440	2	331	9	N	301	364	1	174

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

06	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1678	2	50	9	N	45			85
07	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1748	2	67	9	N	61	1	8	145
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1758	2	76	9	N	69	176	1	38
09	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1675	2	54	9	N	49			87
10	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1725	2	59	9	N	54	1	8	140
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	1615	2	66	9	N	60	1	8	199

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

06	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2431	2	24	9	N	22			65
07	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2573	2	87	9	N	79			144
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77	183	1	38
09	2460 N	2444	-0-	-16	-0-	2390	2	54	9	N	49			87
10	2666 N	2572	-0-	-94	-0-	2480	2	92	9	N	84	1	8	170
11	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2365	2	70	9	N	64	189	1	45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8358 - 12949	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1575 2	116 9	N	105	187 1		67
07	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1704 2	131 9	N	119	1 8		185
08	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1773 2	107 9	N	97	185 1		97
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1748 2	108 9	N	98			195
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2013 2	107 9	N	97	196 1	1 8	95
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1903 2	100 9	N	91	1 8		185

PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098 - 12982	
06	4110 X	2993	-0-	-1117	-0-	2934 2	59 9	N	54	181 1		74
07	3627 X	2978	-0-	-649	-0-	2903 2	75 9	N	68			142
08	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	2787 2	86 9	N	78	190 1		30
09	3450 X	2838	-0-	-612	-0-	2772 2	66 9	N	60			90
10	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	2998 2	76 9	N	69			159
11	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	2846 2	67 9	N	61	175 1		45

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145 - 12450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169 - 12833	
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4305 2	102 9	N	93	195 1		99
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4061 2	95 9	N	86	1 8		184
08	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	3896 2	78 9	N	71	197 1		58
09	4410 X	3704	-0-	-706	-0-	3636 2	68 9	N	62			120
10	4557 X	3710	-0-	-847	-0-	3629 2	81 9	N	74	2 8		192
11	4410 X	3570	-0-	-840	-0-	3484 2	86 9	N	78	178 1		92

PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID ->	282392	COMPL. DATE	03/23/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8274 - 13019	
06	8190 X	7575	-0-	-615	-0-	7373 2	202 9	N	184	193 1		169
07	8463 X	8016	-0-	-447	-0-	7751 2	265 9	N	241	196 1	1 8	213
08	8432 X	7955	-0-	-477	-0-	7709 2	246 9	N	224	365 1	1 8	71
09	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	6929 2	238 9	N	216	161 1		126
10	8029 X	7789	-0-	-240	-0-	7535 2	254 9	N	231	191 1	6 8	160
11	7770 X	7425	-0-	-345	-0-	7202 2	223 9	N	203	201 1	1 8	161

LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203 - 12600	
*05	868 N	851	-0-	-17	-0-	786 2	65 9	N	59	195 1		48
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	803 2	62 9	N	56			104
*07	899 N	880	-0-	-19	-0-	814 2	66 9	N	60			164
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1108 2	79 9	N	72	178 1		58
*09	870 N	820	-0-	-50	-0-	772 2	48 9	N	44			102
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	916 2	84 9	N	76	1 8		177
11	1020 N	714	-0-	-306	-0-	651 2	63 9	N	57	186 1		48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8153		- 12522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4980 X	4094	-0-	-886	-0-	4059 2	35 9	N	32				207
07	5146 X	4642	-0-	-504	-0-	4478 2	164 9	N	149	195 1	1 8		160
08	5146 X	4773	-0-	-373	-0-	4599 2	174 9	N	158	186 1	2 8		130
09	4890 X	4628	-0-	-262	-0-	4477 2	151 9	N	137	172 1			95
10	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	4695 2	166 9	N	151	189 1	6 8		51
*11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4531 2	142 9	N	129	1 8			179

REBA N MILLER		WELL #: 20H		RRCID -> 282750		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8186		- 12369	
06	4770 X	4702	-0-	-68	-0-	4531 2	171 9	N	155	196 1			211
07	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4684 2	213 9	N	194	196 1			209
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4702 2	392 9	N	356	358 1			207
09	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512 2		N	-0-				207
10	4960 X	4683	-0-	-277	-0-	4474 2	209 9	N	190	189 1	1 8		207
11	4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4265 2	205 9	N	186	186 1			207

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6953H		RRCID -> 282773		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8083		- 12097	
06	4710 X	4163	-0-	-547	-0-	3978 2	185 9	N	168	185 1			104
07	4867 X	4657	-0-	-210	-0-	4411 2	246 9	N	224	195 1			133
08	4867 X	4369	-0-	-498	-0-	4145 2	224 9	N	204	197 1			140
09	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4078 2	200 9	N	182	178 1			144
10	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	3973 2	223 9	N	203	197 1	4 8		146
11	4500 X	3939	-0-	-561	-0-	3738 2	201 9	N	183	195 1	1 8		133

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6955H		RRCID -> 282774		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8022		- 12186	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	572 2	76 9	N	69				145
07	3100 N	5365	-0-	2265	2265	4803 2	562 9	N	511	388 1	3 8		265
08	3100 N	6472	-0-	3372	5637	6395 2	77 9	N	70	172 1	3 8		160
09	3000 N	5589	-0-	2589	8226	5344 2	245 9	N	223	171 1			212
10	15077 X	6851	-0-	-8226	-0-	6434 2	417 9	N	379	393 1	11 8		187
*11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5751 2	318 9	N	289	401 1	2 8		73

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6956H		RRCID -> 282775		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8274		- 12475	
06	4200 X	3889	-0-	-311	-0-	3699 2	190 9	N	173	188 1			242
07	4247 X	2688	-0-	-1559	-0-	2572 2	116 9	N	105	176 1	1 8		170
08	4216 X	166	-0-	-4050	-0-	69 2	97 9	N	88	106 1			152
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-				152
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-				152
11	3900 X	201	-0-	-3699	-0-	201 2		N	-0-				152

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6954H		RRCID -> 282776		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8046		- 12250	
06	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	5872 2	97 9	N	88				203
07	7099 X	5757	-0-	-1342	-0-	5647 2	110 9	N	100	183 1	1 8		119
08	7099 X	5893	-0-	-1206	-0-	5841 2	52 9	N	47	1 8			165
09	6870 X	6078	-0-	-792	-0-	5951 2	127 9	N	115	198 1			82
10	6789 X	6372	-0-	-417	-0-	6280 2	92 9	N	84	1 8			165
11	5970 X	5767	-0-	-203	-0-	5681 2	86 9	N	78	1 8			242

WHITTENBURG UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 282777		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 6436		- 13368	
06	7260 X	7125	-0-	-135	-0-	6924 2	201 9	N	183	262 1			85
07	8556 X	7366	-0-	-1190	-0-	7134 2	232 9	N	211	48 1			248
08	8556 X	7426	-0-	-1130	-0-	7112 2	314 9	N	285	361 1			172
09	8280 X	6950	-0-	-1330	-0-	6848 2	102 9	N	93	177 1			88
10	7471 X	4823	-0-	-2648	-0-	4649 2	174 9	N	158	72 1			174
11	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			N	-0-				174

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
REBA N MILLER		WELL #: 21H		RRCID -> 282830		COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	6000 X	5771	-0-	-229	-0-	5532	2	239	9	N	217	370	1	37
07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5815	2	440	9	N	400	194	1	243
08	6169 X	5811	-0-	-358	-0-	5703	2	108	9	N	98	187	1	154
09	5940 X	5591	-0-	-349	-0-	5353	2	238	9	N	216	193	1	177
10	6262 X	5566	-0-	-696	-0-	5340	2	226	9	N	205	196	1	186
11	6060 X	5182	-0-	-878	-0-	4947	2	235	9	N	214	192	1	207

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #: 4H		RRCID -> 282889		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560					
06	6060 X	5434	-0-	-626	-0-	5010	2	424	9	N	385	587	1	155
07	6262 X	5529	-0-	-733	-0-	5076	2	453	9	N	412	385	1	182
08	6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5106	2	458	9	N	416	543	1	55
09	5850 X	5118	-0-	-732	-0-	4682	2	436	9	N	396	344	1	107
10	6045 X	5409	-0-	-636	-0-	4922	2	487	9	N	443	395	1	154
11	5430 X	5144	-0-	-286	-0-	4695	2	449	9	N	408	392	1	169

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #: 3H		RRCID -> 282901		COMPL. DATE 03/19/2017			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720					
06	2820 X	2433	-0-	-387	-0-	2336	2	97	9	N	88			212
07	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2591	2	150	9	N	136	183	1	165
08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2523	2	167	9	N	152	186	1	130
09	2790 X	2334	-0-	-456	-0-	2203	2	131	9	N	119	177	1	72
10	2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2305	2	153	9	N	139	177	1	33
11	2640 X	2322	-0-	-318	-0-	2171	2	151	9	N	137	1	8	169

COBLE UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 283101		COMPL. DATE 08/28/2017			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682					
06	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	7937	2	1221	9	N	1110	1270	1	222
07	11284 X	10256	-0-	-1028	-0-	8424	2	1832	9	N	1665	1301	1	586
08	11284 X	9432	-0-	-1852	-0-	8345	2	1087	9	N	988	1297	1	277
09	10920 X	8048	-0-	-2872	-0-	7061	2	987	9	N	897	935	1	239
10	10261 X	10114	-0-	-147	-0-	8649	2	1465	9	N	1332	1282	1	289
11	9930 X	9472	-0-	-458	-0-	8135	2	1337	9	N	1215	1287	1	217

BRAINARD UNIT 14		WELL #: 2H		RRCID -> 283174		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372					
06	6762 X	2726	-0-	-4036	-0-	2554	2	172	9	N	156	191	1	164
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3003	2	160	9	N	145	177	1	132
08	899 X	50	-0-	-849	-0-	50	2			N	-0-	73	1	59
09	870 X	747	-0-	-123	-0-	520	2	227	9	N	206	206	1	59
10	899 X	568	-0-	-331	-0-	479	2	89	9	N	81	81	1	59
11	870 X	657	-0-	-213	-0-	453	2	204	9	N	185	185	1	59

PRICE, WILLIS D		WELL #: 26HX		RRCID -> 283265		COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094					
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1788	2	190	9	N	173	194	1	193
07	1984 X	1717	-0-	-267	-0-	1495	2	222	9	N	202	193	1	201
08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1877	2	410	9	N	373	366	1	207
09	1980 X	1583	-0-	-397	-0-	1572	2	11	9	N	10			217
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2125	2	240	9	N	218	390	1	44
11	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	1812	2	234	9	N	213	194	1	63

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5342H		RRCID -> 283266		COMPL. DATE 02/24/2017			TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
PIPER, OLA O.		WELL #: 6926H		RRCID -> 283340		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	5208	2	109	9	N	99		159
07	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	5312	2	107	9	N	97	165	89
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5381	2	106	9	N	96	1	184
09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	5194	2	45	9	N	41	170	55
10	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5364	2	107	9	N	97	6	146
11	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	5076	2	78	9	N	71	175	41

PRICE, WILLIS D		WELL #: 28HX		RRCID -> 283373		COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521					
06	6870	X	6426	-0-	-444	-0-	6136	2	290	9	N	264	196	215
07	6975	X	6534	-0-	-441	-0-	6223	2	311	9	N	283	388	110
08	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6314	2	326	9	N	296	187	218
09	6630	X	6352	-0-	-278	-0-	6033	2	319	9	N	290	395	113
10	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	6061	2	314	9	N	285	200	197
11	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	5670	2	311	9	N	283	200	280

BRAINARD 12		WELL #: 1H		RRCID -> 283515		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611					
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2275	2	972	9	N	884	930	101
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2635	2	1065	9	N	968	743	326
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2659	2	1014	9	N	922	1100	148
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2406	2	1000	9	N	909	893	164
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	2340	2	1187	9	N	1079	910	333
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2227	2	788	9	N	716	738	311

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 8H		RRCID -> 284325		COMPL. DATE 12/04/2017			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 7H		RRCID -> 284419		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668					
06	10290	X	8654	-0-	-1636	-0-	8567	2	87	9	N	79		146
07	10633	X	8877	-0-	-1756	-0-	8783	2	94	9	N	85	164	66
08	9765	X	8454	-0-	-1311	-0-	8366	2	88	9	N	80		146
09	9300	X	8334	-0-	-966	-0-	8236	2	98	9	N	89	164	71
10	9269	X	8647	-0-	-622	-0-	8539	2	108	9	N	98	1	168
11	8640	X	8339	-0-	-301	-0-	8204	2	135	9	N	123	183	107

SUESS 816		WELL #: 8H		RRCID -> 284551		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918					
06	8040	X	7656	-0-	-384	-0-	7341	2	315	9	N	286	195	229
07	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7295	2	232	9	N	211	183	257
08	8122	X	6719	-0-	-1403	-0-	6424	2	295	9	N	268	396	129
09	7830	X	6220	-0-	-1610	-0-	5964	2	256	9	N	233	158	204
10	7905	X	7888	-0-	-17	-0-	7548	2	340	9	N	309	396	117
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7448	2	309	9	N	281	197	201

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 8H		RRCID -> 285747		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852					
06	3990	X	2519	-0-	-1471	-0-	2354	2	165	9	N	150	189	119
07	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2426	2	189	9	N	172	192	99
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2590	2	183	9	N	166	177	88
09	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2300	2	171	9	N	155	155	88
10	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	2429	2	189	9	N	172	191	68
11	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	2349	2	190	9	N	173	187	53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MMGL TXPH, LLC				101619									
GEORGE 11				WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016			TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	680	-0-	-160	-0-	467	1	180	2	N	30		450
						33	9						
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	467	1	203	2	N	4	183 1	271
						4	9						
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		271
09	690 N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-		271
10	682 N	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-		271
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		271

EQV OPERATING LLC				101634				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BECKER				WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	147	1	456	3	N	51	185 1	122
						56	9						
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	113	1	548	3	N	58		180
						64	9						
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	98	1	551	3	N	58		238
						64	9						
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	555	3	N	60	185 1	113
						66	9						
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	49	1	560	3	N	54		167
						59	9						
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	79	1	534	3	N	60		227
						66	9						

LINCOLN BOOTH				101634				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
				WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	211	1	1018	3	N	10		113
						11	9						
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	281	1	1044	3	N	5		118
						6	9						
08	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	266	1	1048	3	N	3		121
						3	9						
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	158	1	1109	3	N	-0-		121
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	176	1	1103	3	N	2		123
						2	9						
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	227	1	1020	3	N	1		124
						1	9						

STANLEY 249				101634				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
				WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 X	2019	-0-	-21	-0-	745	1	1222	3	N	47	164 1	120
						52	9						
07	2852 X	1976	-0-	-876	-0-	683	1	1251	3	N	38		158
						42	9						
08	2852 X	1966	-0-	-886	-0-	668	1	1255	3	N	39		197
						43	9						
09	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	609	1	1218	3	N	55		252
						61	9						
10	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	565	1	1240	3	N	39	168 1	123
						43	9						
11	2010 X	1821	-0-	-189	-0-	538	1	1228	3	N	50		173
						55	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC STANLEY 249		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 272890	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 8468	PERF. 8883 - 13108									
06	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	913	1	1720	3	N	20					232
07	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	897	1	1803	3	N	31					263
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	945	1	1814	3	N	34	172	1			125
09	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	820	1	1739	3	N	27					152
10	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	863	1	1789	3	N	28					180
11	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	812	1	1669	3	N	33					213
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 8693 - 13424									
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	855	1	1402	3	N	87					333
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	778	1	1424	3	N	81	188	1			226
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	664	1	1249	3	N	60					286
09	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	696	1	1392	3	N	76	168	1			194
10	2294 N	2157	-0-	-137	-0-	652	1	1431	3	N	67					261
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	611	1	1394	3	N	80	173	1			168
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC SCHULTZ, J. M.		146669		WELL #: 1	RRCID -> 099069	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7404 - 7440								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
CONTINENTAL OPERATING CO. PURDUM UNIT		173749		WELL #: 1	RRCID -> 069938	COMPL. DATE 12/27/1976	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7458 - 7580								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2019												
COURSON OIL & GAS, INC. BRILLHART		182785		WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE 05/08/1988	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7376 - 7436								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
DUKE				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 -	7524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58 1	1182 2	N	-0-		12
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	44 1	1240 2	N	-0-		12
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62 1	1154 2	N	-0-		12
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 2	N	-0-		12
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	62 1	1485 2	N	-0-		12
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	60 1	1467 2	N	-0-		12

DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 -	7488
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 1		N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		28

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865	RRCID -> 193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 -	7629
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		23
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		23
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		23
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		23
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		23
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	RRCID -> 088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582 -	7569
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUESS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7303 -	7382
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		20
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		20
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-		20
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-		20
10		279 N	78	-0-	-201	-0-	78 2		N	-0-		20
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		20

DUKE -G-				WELL #: 1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7445 -	7530
06		450 N	365	-0-	-85	-0-	365 2		N	-0-		92
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		92
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-		92
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		92
10		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-		92
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-		92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					12
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					12
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					12
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					12
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					12
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					12

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					52
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					52
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					52
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					52
*11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	6	2	1	9	N	-0-					33
11	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					33

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

06	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					72
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					72
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					72
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					72

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

06	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5767	3	11	9	N	10					179
07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4896	3	6	9	N	5					184
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					184
10	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					184
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	3	3	9	N	3					187

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	45	188	1			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					213
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					274
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	194	1			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					257

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
H-S EXPLORATION				341469										
LENA MAE				WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7388	- 7450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320				CNTY: LIPSCOMB						
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512	- 7522					
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			90
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			90
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			90
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			90
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: LIPSCOMB						
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7510	- 7555					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7502	- 7556					
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-			37
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			37
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	-1			38
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			38
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			38
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			38
SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	- 7542					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	- 7544					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		4	RRCID ->	080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7506 - 7540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			30
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			30
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			30
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			30
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			30
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			30

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	080517	COMPL. DATE	11/19/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7531 - 7580
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			14
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			14
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			14

PIPER, OLA O.		WELL #:		7	RRCID ->	088326	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	7702 - 7770
06	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	78 1	4630 2	N	15			223
						17 9						
07	5239 X	4921	-0-	-318	-0-	81 1	4816 2	N	22	171 1		74
						24 9						
08	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	81 1	4879 2	N	32			106
						35 9						
09	4860 X	4800	-0-	-60	-0-	78 1	4699 2	N	21			127
						23 9						
10	5022 X	113	-0-	-4909	-0-	81 1	32 9	N	29			156
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	78 1	4687 2	N	75	160 1		71
						83 9						

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	126510	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	7670 - 7725
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			2
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			2
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			2
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			2
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			2
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			2

PIPER, OLA P.		WELL #:		6321	RRCID ->	178621	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7772 - 7792
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			80
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			80
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			80
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	49 1		80

BRILLHART 818		WELL #:		4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7895 - 9127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662														
06	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	1796	2		N	-0-			392
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			392
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			392
09	1800	N	48	-0-	-1752	-0-	48	2		N	-0-			392
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			392
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			392

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260														
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	44	1	1406	2	N	4		238
							4	9						
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	46	1	1453	2	N	5		243
							6	9						
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	N	19		262
							21	9						
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	10		272
							11	9						
10	1519	N	98	-0-	-1421	-0-	46	1	52	9	N	47		319
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	44	1	1606	2	N	19	190 1	148
							21	9						

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419														
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	209619	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7870 - 9440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1	931 2	N	1			83	
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	54 1	1890 2	N	5			88	
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	54 1	1769 2	N	21			109	
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	52 1	1136 2	N	2			111	
10	651 N	54	-0-	-597	-0-	54 1		N	-0-			111	
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	52 1	481 2	N	2			113	

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		5	RRCID ->	213916	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7956 - 9738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		5	RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WD -B-				WELL #:	5	RRCID ->	214224	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8050 - 9675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		360 N	129	-0-	-231	-0-	31 1	98 2	N	N	-0-			208
07		310 N	166	-0-	-144	-0-	32 1	131 2	N	N	3			211
							3 9							
08		248 N	174	-0-	-74	-0-	32 1	142 2	N	N	-0-			211
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	N	N	-0-			211
*10		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 1		N	N	-0-			211
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	31 1	110 2	N	N	4			210
							4 9							

PRICE, WD -B-				WELL #:	6	RRCID ->	214226	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8392 - 9910
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

SCHULTZ, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	214227	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8105 - 9081
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	N	-0-		29
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	N	-0-		29
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		29

SCHULTZ BROTHERS "D"				WELL #:	4	RRCID ->	214767	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8145 - 9857
06		1920 N	1896	-0-	-24	-0-	30 1	1863 2	N	N	3		131
							3 9						
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	31 1	1977 2	N	N	5		136
							6 9						
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	31 1	2026 2	N	N	2		138
							2 9						
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	30 1	1921 2	N	N	3		141
							3 9						
10		1984 N	37	-0-	-1947	-0-	31 1	6 9	N	N	5		146
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30 1	1936 2	N	N	2		148
							2 9						

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	11H	RRCID ->	215017	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8145 - 10061
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	12H	RRCID ->	215019	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8167 - 9575
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	94 1	198 2	N	-0-				105
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	97 1	181 2	N	-0-				105
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	97 1	178 2	N	-0-				105
09		300 N	263	-0-	-37	-0-	94 1	169 2	N	-0-				105
*10		279 N	278	-0-	-1	-0-	97 1	181 2	N	-0-				105
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	94 1	207 2	N	-0-				105

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181		
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	94 1	849 2	N	-0-				110
07		1023 N	964	-0-	-59	-0-	97 1	867 2	N	-0-				110
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	97 1	847 2	N	-0-				110
09		930 N	918	-0-	-12	-0-	94 1	824 2	N	-0-				110
10		961 N	835	-0-	-126	-0-	97 1	738 2	N	-0-				110
11		900 N	94	-0-	-806	-0-	94 1		N	-0-				110

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415		
06		510 N	144	-0-	-366	-0-	94 1	50 2	N	-0-				185
07		465 N	171	-0-	-294	-0-	97 1	61 2	N	12				197
							13 9							
08		558 N	304	-0-	-254	-0-	97 1	207 2	N	-0-				197
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	94 1	92 2	N	-0-				197
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	97 1	57 2	N	-0-				197
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	94 1	537 2	N	-0-				197

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007		
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	94 1	569 2	N	-0-				264
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	97 1	598 2	N	-0-				264
08		682 N	626	-0-	-56	-0-	97 1	529 2	N	-0-				264
09		660 N	588	-0-	-72	-0-	94 1	494 2	N	-0-				264
10		682 N	609	-0-	-73	-0-	97 1	512 2	N	-0-				264
11		600 N	569	-0-	-31	-0-	94 1	475 2	N	-0-				264

DOYLE, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	219384	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8082 - 10004		
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	180 1	1041 2	N	16				129
							18 9							
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	186 1	1093 2	N	21				150
							23 9							
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	186 1	1089 2	N	21				171
							23 9							
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	180 1	1562 2	N	51	174 1			48
							56 9							
10		1302 N	189	-0-	-1113	-0-	186 1	3 9	N	3				51
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	180 1	1133 2	N	4				55
							4 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
DOYLE, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	219393	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 7926 - 10050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	243	1	1624	2	N	28	96
						31	9					
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	251	1	1750	2	N	7	103
						8	9					
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	251	1	1814	2	N	19	122
						21	9					
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	243	1	1790	2	N	6	128
						7	9					
10	1581 N	260	-0-	-1321	-0-	251	1	9	9	N	8	136
11	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	243	1	1112	2	N	11	147
						12	9					

WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF. 8045 - 9956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REBA N MILLER		WELL #:		4H	RRCID ->	220073	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 8290 - 9517	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		5	RRCID ->	220823	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 8100 - 9620	
06	750 N	622	-0-	-128	-0-	20	1	596	2	N	5	136
						6	9					
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	20	1	646	2	N	2	138
						2	9					
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	1	139
						1	9					
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	3	142
						3	9					
10	682 N	22	-0-	-660	-0-	20	1	2	9	N	2	144
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	20	1	618	2	N	2	146
						2	9					

PRICE, WD -B-		WELL #:		7	RRCID ->	223512	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7980 - 10228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 7998 - 9829	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532		
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	288 1	2668 2	N	17	108
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	297 1	2682 2	N	5	113
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	297 1	2419 2	N	5	118
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	288 1	2347 2	N	6	124
10	2263 N	305	-0-	-1958	-0-	297 1	8 9	N	7	131
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	288 1	2162 2	N	6	137

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791		
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	38 1	668 2	N	1	291
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	40 1	687 2	N	5	296
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	40 1	725 2	N	2	298
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	716 2	N	3	301
*10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40 1		N	-0-	301
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	734 2	N	4	129

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	149	1	1139	2	N	20					329
07	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	154	1	1186	2	N	20	181	1			168
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	154	1	1199	2	N	7					175
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	149	1	1154	2	N	7					182
10	1364 N	164	-0-	-1200	-0-	154	1	10	9	N	9					191
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	149	1	1114	2	N	8					199

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	115	1	755	2	N	11					146
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	119	1	763	2	N	11					157
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	119	1	757	2	N	20					177
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	115	1	708	2	N	29					206
10	899 N	126	-0-	-773	-0-	119	1	7	9	N	6					212
11	870 N	421	-0-	-449	-0-	115	1	292	2	N	13					225

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
DOYLE, J.B.				WELL #: 7706H	RRCID -> 266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310	-	12188			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B.				WELL #: 8706H	RRCID -> 266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275	-	12260			
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1044	1	2384	2	N	180	182	1			205
						198	9									
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	1079	1	2587	2	N	177	180	1			202
						195	9									
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1079	1	2736	2	N	225	179	1			248
						248	9									
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	1044	1	2660	2	N	218	182	1			284
						240	9									
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1079	1	240	9	N	218	183	1			319
*11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1044	1	2652	2	N	160	182	1			297
						176	9									

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 22H	RRCID -> 266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252	-	11401			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 23H	RRCID -> 266379	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8286	-	12492			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B.				WELL #: 3707H	RRCID -> 266382	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8305	-	12480			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER				WELL #: 10H	RRCID -> 266393	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8248	-	11961			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					107
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	N	5					112
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	N	18					130
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	153	2	12	9	N	11					141
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					148
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	161	2	35	9	N	32	134	1			46

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
DOYLE, J.B.		WELL #:		15H	RRCID ->	266422	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 8122 - 12494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		4707H	RRCID ->	266454	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8197 - 12360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6693H	RRCID ->	266457	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 8009 - 11596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		5619H	RRCID ->	266469	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8156 - 12498	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		5626H	RRCID ->	266484	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8105 - 11957	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		2707H	RRCID ->	266559	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8096 - 11882	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		9619H	RRCID ->	267105	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8569 - 12613	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8320 - 14020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		189
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		189
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		189
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		189
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		189
11		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-		189

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 8198 - 12389		
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	264	1	N	23	182 1	35
							25	9				
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	273	1	N	38		73
							42	9				
08		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	273	1	N	49		122
							54	9				
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	264	1	N	49		171
							54	9				
10		651 N	307	-0-	-344	-0-	273	1	N	31	158 1	44
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	264	1	N	52		96
							57	9				

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8498 - 12413		
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	360	1	N	137	188 1	171
							151	9				
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	372	1	N	77		248
							85	9				
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	372	1	N	89	180 1	157
							98	9				
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	N	45		202
							50	9				
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	372	1	N	65	178 1	89
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	360	1	N	54		143
							59	9				

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8393 - 12573		
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	360	1	N	68	179 1	104
							75	9				
07		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	372	1	N	82		186
							90	9				
08		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	372	1	N	79		265
							87	9				
09		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	360	1	N	74	181 1	158
							81	9				
10		744 X	460	-0-	-284	-0-	372	1	N	80		238
11		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	360	1	N	76	171 1	143
							84	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	360	1	1729	2	N	58			250
						64	9							
07	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	372	1	1783	2	N	61			311
						67	9							
08	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	372	1	1774	2	N	76	178	1	209
						84	9							
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	360	1	1751	2	N	63			272
						69	9							
10	2232 N	448	-0-	-1784	-0-	372	1	76	9	N	69	168	1	173
11	2160 N	1675	-0-	-485	-0-	360	1	1292	2	N	21			194
						23	9							

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214														
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	180	1	1366	2	N	9			67
						10	9							
07	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	186	1	1401	2	N	12			79
						13	9							
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	186	1	1456	2	N	10			89
						11	9							
09	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	180	1	1354	2	N	20			109
						22	9							
10	1612 N	203	-0-	-1409	-0-	186	1	17	9	N	15			124
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	180	1	1326	2	N	13			137
						14	9							

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404														
06	5880 X	5232	-0-	-648	-0-	5155	2	77	9	N	70	173	1	237
07	6293 X	5635	-0-	-658	-0-	5514	2	121	9	N	110			347
08	6293 X	5575	-0-	-718	-0-	5441	2	134	9	N	122	179	1	290
09	5730 X	5298	-0-	-432	-0-	5153	2	145	9	N	132			422
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	118	182	1	358
11	5460 X	5280	-0-	-180	-0-	5122	2	158	9	N	144	166	1	336

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292														
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			69
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			69
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			69
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			69
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			69
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			69

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374														
06	2100 X	1516	-0-	-584	-0-	180	1	1277	2	N	54	179	1	115
						59	9							
07	2170 X	1529	-0-	-641	-0-	186	1	1282	2	N	55			170
						61	9							
08	2139 X	1546	-0-	-593	-0-	186	1	1268	2	N	84			254
						92	9							
09	1980 X	1369	-0-	-611	-0-	180	1	1125	2	N	58	175	1	137
						64	9							
10	1860 X	274	-0-	-1586	-0-	186	1	88	9	N	80			217
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	180	1	1284	2	N	86			303
						95	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
HARRY PARKER 697		WELL #:		8H	RRCID ->	281855	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8360 - 12419		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	N	44			221
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	316	1	1426	2	N	92	181	1	132
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	316	1	1454	2	N	74			206
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	306	1	1384	2	N	84			290
10	1736 N	386	-0-	-1350	-0-	316	1	70	9	N	64	183	1	171
11	1680 N	1035	-0-	-645	-0-	306	1	701	2	N	25			196

REBA N MILLER		WELL #:		12H	RRCID ->	282298	COMPL. DATE	03/05/2017	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8242 - 12420		
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	141	181	1	125
07	5394 X	4782	-0-	-612	-0-	279	1	4332	2	N	155	180	1	100
08	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	279	1	4360	2	N	135			235
09	5220 X	4804	-0-	-416	-0-	270	1	4371	2	N	148	180	1	203
10	4836 X	455	-0-	-4381	-0-	279	1	176	9	N	160	158	1	205
11	4680 X	4423	-0-	-257	-0-	270	1	4069	2	N	76			281

REBA N MILLER		WELL #:		18H	RRCID ->	282340	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8169 - 12381		
06	6240 X	5951	-0-	-289	-0-	396	1	5268	2	N	261	362	1	244
07	6448 X	6227	-0-	-221	-0-	409	1	5507	2	N	283	181	1	346
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	409	1	5564	2	N	258	364	1	240
09	5940 X	5813	-0-	-127	-0-	396	1	5150	2	N	243	183	1	300
10	6231 X	702	-0-	-5529	-0-	409	1	293	9	N	266	186	1	380
11	6060 X	5668	-0-	-392	-0-	396	1	5006	2	N	242	368	1	254

JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 - 11956		
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	383	375	1	526
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	421	1	1092	2	N	206	188	1	544
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	332	1	1645	2	N	309	158	1	695
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	227	1	945	2	N	75	187	1	583
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	66	1	1674	2	N	356	376	1	563
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	340	1	289	9	N	263	188	1	638

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7454	- 7541		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-

HANSHU				WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7476	- 7546		
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	N	-0-		-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2	N	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-

ELISE 286				WELL #: 1 A	RRCID -> 223179	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 8233	- 8264		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	1	2 9 N	2		178
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2 9 N	2		180
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	1	2 9 N	2		182
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9 N	2		184
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1 9 N	1		185
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		185

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
GEX, J. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022396	COMPL. DATE 01/25/1962	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7551	- 7555		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		120
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3	N	-0-		120
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		120
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	255	3	44 9 N	40		160
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	N	-0-		160
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		160

REDELSPERGER, ADOLPH				WELL #: 1	RRCID -> 022401	COMPL. DATE 08/13/1961	TOTAL DEPTH 9950	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

BORN, VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 030726	COMPL. DATE 02/20/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7676	- 7705		
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		144
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		144
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-		144
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3	N	-0-		144
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		144
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		144

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610								
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					80
07	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					80
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					80
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					80
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					80
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-				N	NO RPT					80

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647								
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					105
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					105
08	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					105
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					105
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					105
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT					105

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516								
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					60
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					60
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					60
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					60
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					60
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-				N	NO RPT					60

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518								
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	370	3	20	9	N	18					178
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	383	3	64	9	N	58					236
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					236
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					236
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					236
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT					236

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540								
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					167
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					167
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					167
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					167
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					167
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT					167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		20
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	3	N	-0-		20
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		20
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		20
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		20
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		20

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549			
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		55
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		55
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		55
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-		55
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-		55
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		180
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-		180
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		180
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		180
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		180
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		180

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		105
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		105
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		105
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		105
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-		105
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	130
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	130
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	130
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	130
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	130
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	81
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	81
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	81
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	81
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	81
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469		
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	252
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	759 3		N	-0-	252
08	1364 N	649	-0-	-715	-0-	649 3		N	-0-	252
09	1020 N	404	-0-	-616	-0-	404 3		N	-0-	252
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-	252
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	252

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646			
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	13	
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	N	-0-	13	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	13	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	13	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	13	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	13	

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	57	
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-	57	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	57	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	57	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	57	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	57	

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679			
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	100	
07	899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3	N	-0-	100	
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	47	147	
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	13	160	
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	160	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	160	

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	78	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		23
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		23
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		23
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3	N	-0-		23
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		23
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		149
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		149
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		149
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		149
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		149
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	270		270
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		270

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172		
06	600 X	136	-0-	-464	-0-	136 2	N	-0-		-0-
07	620 X	127	-0-	-493	-0-	127 2	N	-0-		-0-
08	620 X	118	-0-	-502	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09	600 X	106	-0-	-494	-0-	106 2	N	-0-		-0-
10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	140
07	1674 N	942	-0-	-732	-0-	942 3		N	-0-	140
08	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472 3		N	-0-	140
09	1260 N	858	-0-	-402	-0-	836 3	22 9	N	20	160
10	930 N	626	-0-	-304	-0-	626 3		N	-0-	160
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	160

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	95
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	95
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	95
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	95
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	95
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					150
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	3			N	-0-					150
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	3			N	-0-					150
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	-0-	205	3			N	-0-					150
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					150
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					93
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					93
08	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					93
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3	8	9	N	7					100
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					100
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-					N	NO RPT					100

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					80
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					80
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					80
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					80
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	483	3			N	-0-					80
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					500
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	480	3			N	-0-					500
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	-0-	704	3			N	-0-					500
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	-0-	508	3			N	-0-					500
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					500
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					142
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					142
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	483	3			N	-0-					142
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	-0-	463	3			N	-0-					142
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-	470	3			N	-0-					142
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					142

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MILLER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	071086	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 7640 - 7716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071087	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 7570 - 7636
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		185
07	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573 2		N	-0-		185
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		185
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		185
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		185
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	071403	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8180 - 8232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071782	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7483 - 7572
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #:		2	RRCID ->	071789	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7502 - 7578
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		32
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3		N	-0-		32
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		32
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		32
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		32
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	072183	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7506 - 7528
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		584
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-		584
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-		584
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-		584
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-		584
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		584

FAIR		WELL #:		2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7540 - 7619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772	
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	138
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-	138
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-	138
09	1260 N	463	-0-	-797	-0-	463 3	N	-0-	138
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-	138
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	138

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	10
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	10
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	10
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	10
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	10
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	68
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-	68
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-	68
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 3	N	-0-	68
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-	68
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	212
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	212
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	212
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	212
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	212
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	162
07	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 3	N	-0-	162
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 3	N	-0-	162
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	162
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	162
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT	162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040	
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	42
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	42
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	42
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	629 3	N	-0-	42
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	N	-0-	42
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT	42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	120
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	120
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	120
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	641 3	66 9	N	60	180
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	180
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	180

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	112
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	112
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	112
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433 3	9 9	N	8	120
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-	120
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	120

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369		
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	233
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1066 3	198 9	N	180	225
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	225
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	225
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995 3		N	-0-	225
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	225

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	93
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480		
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	84
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	84
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	84
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	84
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3		N	-0-	84
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672								
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					201
07	775 N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					201
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					201
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					201
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:	2	RRCID ->	088324	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7415 - 7678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		267
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		267
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		267
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		267
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423 3		N	-0-		267
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:	3774	RRCID ->	088761	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7650 - 8553	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		147
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 3		N	-0-		147
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 3		N	-0-		147
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	854 3		N	-0-		147
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		147
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		147

MARTIN, J. B.		WELL #:	2	RRCID ->	089322	COMPL. DATE	08/06/1980	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7557 - 7629	
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		120
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 3		N	-0-		120
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 3		N	-0-		120
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559 3		N	-0-		120
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		120
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		120

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:	2	RRCID ->	089916	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7562 - 7616	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		52
07	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 3		N	-0-		52
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3		N	-0-		52
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		52
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		52
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		52

KOCH, MARIE		WELL #:	2	RRCID ->	090597	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7610 - 7640	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		291
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		291
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		291
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		291
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		291
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		291

AKERS, I. A. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	091416	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8215 - 10100	
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-		240
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1744 3	188 9	N	171 1		240
08	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777 3		N	-0-		240
09	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1661 3		N	-0-		240
10	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711 3		N	-0-		240
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7486 - 7513	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		197
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-		197
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-		197
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3		N	-0-		197
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		197
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		197

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131								
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					95
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					95
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					95
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					95
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					95
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112								
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					5
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					5
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	485	3	99	9	N	90					95
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					95
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					95
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					95

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045							
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			25
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3			N	-0-			25
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			25
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			25
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			25
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760							
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			130
07	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			130
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			130
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	-0-	1183	3	33	9	N	30			160
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			160
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					N	NO RPT			160

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024							
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222							
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			137
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	-0-	282	3			N	-0-			137
08	589 N	213	-0-	-376	-0-	-0-	213	3			N	-0-			137
09	450 N	101	-0-	-349	-0-	-0-	101	3			N	-0-			137
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	210	3			N	-0-			137
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT			137

PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105							
06	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			300
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-			300
08	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	-0-	2719	3			N	-0-			300
09	2580 X	1833	-0-	-747	-0-	-0-	1833	3			N	-0-			300
10	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	-0-	2847	3			N	-0-			300
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-					N	NO RPT			300

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			890
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			890
08	1426 N	217	-0-	-1209	-0-	217	3			890
09	1530 N	751	-0-	-779	-0-	751	3			890
10	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1291	3			890
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					890

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			177
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			177
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			177
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			177
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			177
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000		
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			145
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	3			145
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			145
09	720 N	186	-0-	-534	-0-	186	3			145
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			145
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					145

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			55
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			55
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			55
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			55
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			55
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					55

BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			20
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			20
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			20
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			20
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			20
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					240
07		496 N	163	-0-	-333	-0-	-0-	163	3			N	-0-					240
08		868 N	567	-0-	-301	-0-	-0-	567	3			N	-0-					240
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					240
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					240
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT					240

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					118
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					118
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					118
09	960	X	518	-0-	-442	-0-	-0-	518	3			N	-0-					118
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					118
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					260
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					260
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	3			N	-0-					260
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	-0-	262	3			N	-0-					260
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	3			N	-0-					260
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					198
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					198
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	3			N	-0-					198
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					198
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					121
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	3			N	-0-					121
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	-0-	287	3			N	-0-					121
09	270	N	94	-0-	-176	-0-	-0-	94	3			N	-0-					121
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					121
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					140
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			17
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			17
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			17
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			17
10	1116 N	511	-0-	-605	-0-	511	3			N	-0-			17
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			17

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			180
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			180
08	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-			180
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-			180
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			180
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			180

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3	2	9	N	2			280
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			280
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-			280
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2627	3	9	9	N	8			288
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-			288
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			288

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			37
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			37
08	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	3			N	-0-			37
09	510 N	221	-0-	-289	-0-	221	3			N	-0-			37
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			37
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			37

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					160
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					160
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					160
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					160

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					100
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					100
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					100
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					100
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					100
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					215
07	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-	186	1			29
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					29
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					29
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					29
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					29

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141								
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					243
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					243
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					243
09	1680 N	1320	-0-	-360	-0-	1257	3	63	9	N	57					300
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					300
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					300

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3	N	-0-	-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556		
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	83
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-	83
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	83
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3	N	-0-	83
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	83
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	83

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	8
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3	N	-0-	8
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-	8
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	8
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	8
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580		
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-	385
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	385
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-	385
09	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	3	N	-0-	385
10	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3	N	-0-	385
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	385

DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1652			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1652			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1652			N	NO RPT	-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	130
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	130
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	130
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3	N	-0-	130
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	130
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		140
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3	N	-0-		140
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-		140
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		140
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		140
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		140

MARTIN, J. B.				WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		225
07	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	3	N	-0-		225
08	961 N	866	-0-	-95	-0-	866	3	N	-0-		225
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644	3	N	-0-		225
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		225
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		225

MARTIN, J. B.				WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		160
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-		160
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-		160
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		160
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		160
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		160

TRENFIELD, MABEL -C-				WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRENFIELD, MABEL -C-				WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER -B-				WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722	
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		133
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		133
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		133
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		133
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	851	3	47 9 N	43		176
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		176

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7522 - 7572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			80
07	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3			N	-0-			80
08	403 N	151	-0-	-252	-0-	151 3			N	-0-			80
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			80
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-			80
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			80

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7526 - 7591			
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			150
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			150
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3			N	-0-			150
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3			N	-0-			150
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			150
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7579 - 7616			
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2			N	-0-			-0-
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2			N	-0-			-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2			N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7593 - 7626			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			160
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			160
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	496 3	215 9	N	195	195 1			160
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	387 3	193 9	N	175	195 1			140
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3			N	-0-			140
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			140

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8499 - 10276			
06	2160 X	1709	-0-	-451	-0-	1709 3			N	-0-			28
07	2294 X	1947	-0-	-347	-0-	1947 3			N	-0-			28
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-			28
09	1710 N	1401	-0-	-309	-0-	1401 3			N	-0-			28
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3			N	-0-			28
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966			
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-			90
07	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 3			N	-0-			90
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-			90
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3			N	-0-			90
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			90
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		42
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122 3		N	-0-		42
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 3		N	-0-		42
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115 3		N	-0-		42
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		42
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT		42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782				
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		220
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122 3		N	-0-		220
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122 3		N	-0-		220
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117 3		N	-0-		220
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		220
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT		220

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618				
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2		212
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	290 3		N	-0-		212
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	288 3		N	-0-		212
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	238 3	9 9	N	8		220
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		220
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT		220

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762				
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		180
07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	-0-	982 3		N	-0-		180
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		180
09	960 N	835	-0-	-125	-0-	-0-	835 3		N	-0-		180
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		180
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-			N	NO RPT		180

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	N	193
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	193
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	193
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	872	3	8	9	N	200
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	200
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	200

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738			
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	190
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	190
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	190
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	190
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	190
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	84
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	84
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	84
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	84
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	84
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	216
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	216
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	216
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	216
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	216
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	261
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	768	3	167	9	N	220
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	220
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	220
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	220
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	92
07	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 3		N	-0-	92
08	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930 3		N	-0-	92
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761 3		N	-0-	92
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	92
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	92

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	213
07	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3		N	-0-	213
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-	213
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 3		N	-0-	213
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3		N	-0-	213
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	157
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	157
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	157
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	157
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	157
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	157

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	261
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-	261
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	261
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	261
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-	261
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	261

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-	153
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	771 3		N	-0-	153
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3		N	-0-	153
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716 3		N	-0-	153
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	153
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	153

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-	60
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-	60
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-	60
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	60
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-	60
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	180	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	180	
08	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	3	N	-0-	180	
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	3	N	-0-	180	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	180	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	180	

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8 9	N	7	162
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3		N	-0-	162
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3		N	-0-	162
09	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	3		N	-0-	162
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-	162
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	162	

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640			
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	105
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-	105
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-	105
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-	105
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	105
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	105	

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	190
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	190
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	190
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	190
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	190
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	190	

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		280
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3	N	-0-		280
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		280
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	637 3	N	-0-		280
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		280
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601		
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		188
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	848 3	N	-0-		188
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 3	N	-0-		188
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	791 3	N	-0-		188
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		188
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092		
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	554 2	N	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2	N	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			73
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			73
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			73
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			73
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			73
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			73

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			87
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-			87
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-			87
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-			87
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-			87
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			150
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			150
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			150
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			150
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			150
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			27
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			27
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			27
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-			27
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-			27
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		87
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		87
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		87
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		87
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		87
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		162
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		162
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		162
09	420 N	151	-0-	-269	-0-	151 3	N	-0-		162
10	465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3	N	-0-		162
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		67
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		67
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		67
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		67
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		67
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	193	

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510				
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4	147
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-	147
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-	147
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	480	3	1	9	N	1	148
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-	148
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	148

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	20
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	20
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	20
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	20
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-	20
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	120
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-	120
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-	120
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-	120
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	120
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	120

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730				
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	220
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-	220
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-	220
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	220
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-	220
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	220

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241				
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	140
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	140
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	140
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-	140
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	140
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		122
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		122
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		122
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		122
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3	N	-0-		122
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		122

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098			
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		40
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		40
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		40
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-		40
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		40
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705			
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		170
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3	N	-0-		170
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		170
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	N	-0-		170
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		170
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		170

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534			
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		170
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		170
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-		170
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3	N	-0-		170
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3	N	-0-		170
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524			
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	108	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	108	
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-	108	
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-	108	
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	108	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	108	

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	63	
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2	N	-0-	63	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	63	
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-	63	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	63	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	63	

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602			
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	120	
07	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	3	N	-0-	120	
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-	120	
09	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3	N	-0-	120	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	120	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	120	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		55
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		55
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		55
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-		55
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		55
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106			
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		147
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	N	-0-		147
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-		147
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3	N	-0-		147
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		147
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		162
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		162
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		162
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-		162
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		162
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		162

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478			
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		92
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	N	3		95
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		95
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-		95
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		95
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		95

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610			
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		92
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3	N	-0-		92
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3	N	-0-		92
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-		92
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3	N	-0-		92
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450							
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					192
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-					192
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-					192
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-					192
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-					192
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606							
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					163
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					163
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					163
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-					163
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					163
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560							
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					162
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-					162
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-					162
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	353	3		N	-0-					162
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					337
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					337
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					337
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626							
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-					182
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3		N	-0-					182
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3		N	-0-					182
09	840 N	582	-0-	-258	-0-	582	3		N	-0-					182
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					182

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-		141
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-		141
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 3		N	-0-		141
09	480 N	308	-0-	-172	-0-		308 3		N	-0-		141
10	496 N	434	-0-	-62	-0-		434 3		N	-0-		141
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854				
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3		N	-0-		15
07	217 N	216	-0-	-1	-0-		216 3		N	-0-		15
08	217 N	203	-0-	-14	-0-		203 3		N	-0-		15
09	210 N	205	-0-	-5	-0-		205 3		N	-0-		15
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-		15
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610				
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 3		N	-0-		168
07	527 N	478	-0-	-49	-0-		478 3		N	-0-		168
08	527 N	455	-0-	-72	-0-		455 3		N	-0-		168
09	450 N	367	-0-	-83	-0-		361 3	6 9	N	5		173
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3		N	-0-		173
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		173

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303				
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 3		N	-0-		295
07	899 N	888	-0-	-11	-0-		888 3		N	-0-		295
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-		921 3		N	-0-		295
09	870 N	429	-0-	-441	-0-		429 3		N	-0-		295
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 3		N	-0-		295
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		295

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		203
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3	N	-0-		203
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3	N	-0-		203
09	690 N	459	-0-	-231	-0-	459 3	N	-0-		203
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		203
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580		
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-		213
07	2170 N	1986	-0-	-184	-0-	1986 3	N	-0-		213
08	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1969 3	N	-0-		213
09	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842 3	N	-0-		213
10	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911 3	N	-0-		213
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683		
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		199
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		199
08	961 N	865	-0-	-96	-0-	865 3	N	-0-		199
09	870 N	676	-0-	-194	-0-	676 3	N	-0-		199
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3	N	-0-		199
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		155
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3	N	-0-		155
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-		155
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	481 3	N	-0-		155
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3	N	-0-		155
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BARTON TRUST										WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
JACKSON										WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			139			
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-			139			
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-			139			
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			139			
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-			139			
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			139			
HAUSLER, LORAIN E G.										WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			140			
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-			140			
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-			140			
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-			140			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			140			
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			140			
PIPER, OLA O.										WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PIPER										WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
FREEMAN, ELODA ETAL										WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			101			
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			101			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			101			
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-			101			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			101			
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			101			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		55
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 3	N	-0-		55
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3	N	-0-		55
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		55
10	744 N	648	-0-	-96	-0-	648 3	N	-0-		55
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		55

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		70
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		70
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3	N	-0-		70
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		70
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-		70
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		70

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827		
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		67
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3	N	-0-		67
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3	N	-0-		67
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3	N	-0-		67
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		67
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8072 - 8140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			53
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			53
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			53
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			53
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			53
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7832 - 7841		
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			45
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			45
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			45
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			45
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			45
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7974 - 8024		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 7829		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			33
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			33
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			33
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			33
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			33
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7866 - 7938		
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			15
07	961 N	960	-0-	-1	-0-	960 3		N	-0-			15
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-			15
09	930 N	714	-0-	-216	-0-	714 3		N	-0-			15
10	961 N	760	-0-	-201	-0-	760 3		N	-0-			15
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8067 - 8143		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7962 - 8011		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
BRADFORD		WELL #:	3775	RRCID ->	190178	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7572 - 9860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1396 N	1396	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		237
07		1794 N	1794	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		237
08		1624 N	1624	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		237
09		1530 N	1530	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		237
10		1787 N	1787	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		237
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		237

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:	1	RRCID ->	191967	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7743 - 7806	
06		487 N	487	-0-	-0-	465 3	22 9	N	20		120
07		468 N	468	-0-	-0-	468 3		N	-0-		120
08		527 N	475	-0-	-52	475 3		N	-0-		120
09		480 N	452	-0-	-28	452 3		N	-0-		120
10		472 N	472	-0-	-0-	472 3		N	-0-		120
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		120

HARRIS, MACK C.		WELL #:	1419	RRCID ->	192355	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8004 - 10367	
06		1193 N	1193	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		30
07		1488 N	984	-0-	-504	984 3		N	-0-		30
08		2627 N	2627	-0-	-0-	2627 3		N	-0-		30
09		2277 N	2277	-0-	-0-	2064 3	213 9	N	194	174 1	50
10		2176 N	2176	-0-	-0-	1979 3	197 9	N	179	179 1	50
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		50

BRADFORD 811		WELL #:	6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147	
06		1500 N	1402	-0-	-98	1402 2		N	-0-		38
07		1391 N	1391	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		38
08		1149 N	1149	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		38
09		1410 N	872	-0-	-538	872 2		N	-0-		38
10		1449 N	1449	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		38
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		38

BORN 863		WELL #:	5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400	
06		780 N	726	-0-	-54	726 2		N	-0-		30
07		837 N	687	-0-	-150	687 2		N	-0-		30
08		648 N	648	-0-	-0-	648 2		N	-0-		30
09		720 N	296	-0-	-424	296 1		N	-0-		30
10		682 N	618	-0-	-64	618 3		N	-0-		30
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		30

LAURIE 725		WELL #:	6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7709 - 9517	
06		1981 N	1981	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		80
07		2161 N	2161	-0-	-0-	2161 2		N	-0-		80
08		1835 N	1835	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		80
09		1980 N	1431	-0-	-549	1431 2		N	-0-		80
10		2170 N	1818	-0-	-352	1818 3		N	-0-		80
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		80

KLIEWER 891		WELL #:	6	RRCID ->	197404	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7775 - 9377	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022				
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		192	
07	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3	N	-0-		192	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		192	
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	788	3	119 9	N	108	300	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-		300	
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		300	

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677				
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		165	
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		165	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		165	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		165	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		165	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		165	

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187				
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		120	
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3	N	-0-		120	
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		120	
09	900 N	780	-0-	-120	-0-	780	3	N	-0-		120	
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3	N	-0-		120	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		120	

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996				
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		150	
07	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1477	2	215 9	N	195	150	
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	195 1	150	
09	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2	N	-0-		150	
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		150	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		150	

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665				
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		200	
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		200	
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-		200	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		200	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		200	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		200	

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8032 - 9151		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		59	
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		59	
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-		59	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		59	
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		59	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		59	

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8009 - 9700		
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		260	
07	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	3	N	-0-		260	
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		260	
09	780 N	562	-0-	-218	-0-	562	3	N	-0-		260	
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	3	N	-0-		260	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		260	

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH		9108 PERF. 8059 - 9036		
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		150	
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-		150	
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-		150	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		150	
10	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	3	N	-0-		150	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		150	

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		173	
07	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	3	N	-0-		173	
08	1209 N	896	-0-	-313	-0-	896	3	N	-0-		173	
09	870 N	697	-0-	-173	-0-	697	3	N	-0-		173	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-		173	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		173	

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		7513 PERF. 7678 - 9407		
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		94	
07	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3	N	-0-		94	
08	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3	N	-0-		94	
09	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3	N	-0-		94	
10	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3	N	-0-		94	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		94	

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		9671 PERF. 8057 - 9671		
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		12	
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3	N	-0-		12	
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3	N	-0-		12	
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	3	N	-0-		12	
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		12	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		12	

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		7763 PERF. 7660 - 8206		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225		315	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394 3	11 9	N	10	162
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-	162
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	162
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1324 3	3 9	N	3	165
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-	165
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	165

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	58
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	58
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	58
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	58
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	58
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	58

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	220
07	806 N	664	-0-	-142	-0-	664 3		N	-0-	220
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709 3		N	-0-	220
09	630 N	223	-0-	-407	-0-	223 3		N	-0-	220
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	439 3		N	-0-	220
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	30
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-	30
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-	30
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	30
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	30
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-	260
07	1364 N	620	-0-	-744	-0-	620 3		N	-0-	260
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	260
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	260
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	260
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	260

SCHOENHALS, VALENTINE 'A'		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665 3	13 9	N	12	50
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	50
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		N	-0-	50
09	690 N	363	-0-	-327	-0-	363 3		N	-0-	50
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-	50
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	50

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	79
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-	79
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-	79
09	900 N	422	-0-	-478	-0-	422 3		N	-0-	79
10	930 N	777	-0-	-153	-0-	777 3		N	-0-	79
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	79

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301 3		N	-0-			371
07	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2326 3		N	-0-			371
08	2449 X	2210	-0-	-239	-0-	2210 3		N	-0-			371
09	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	2083 3		N	-0-			371
10	2449 X	2156	-0-	-293	-0-	2156 3		N	-0-			371
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			371

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900			
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			138
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			138
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			138
09	690 N	202	-0-	-488	-0-	202 3		N	-0-			138
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			138
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585			
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1742 3	219 9	N	199	199 1		440
07	2325 N	1340	-0-	-985	-0-	1340 3		N	-0-			440
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2161 3	216 9	N	196	196 1		440
09	1950 N	1582	-0-	-368	-0-	1582 3		N	-0-			440
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-			440
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067			
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			320
07	1023 N	645	-0-	-378	-0-	645 3		N	-0-			320
08	1023 N	631	-0-	-392	-0-	631 3		N	-0-			320
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			320
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			320
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			15
07	527 N	133	-0-	-394	-0-	133 3		N	-0-			15
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3		N	-0-			15
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	34 3		N	-0-			15
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-			15
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705			
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			83
07	372 N	24	-0-	-348	-0-	24 3		N	-0-			83
08	279 N	49	-0-	-230	-0-	49 3		N	-0-			83
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		N	-0-			83
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			83
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			115
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			115
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			115
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2		N	-0-			115
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			115
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	192
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	192
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-	192
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-	192
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	192
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT	192

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	336
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	336
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	336
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 3	N	-0-	336
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 3	N	-0-	336
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	70
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	740 3	N	35	105
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	105
09	690 N	613	-0-	-77	-0-	600 3	N	12	117
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	117
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT	117

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	167
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	167
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	167
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	167
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	167
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	167

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC																			
BARTON TRUST 379																			
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 488260																			
WELL #: 5H RRCID -> 204564										COMPL. DATE 08/12/2004									
										TOTAL DEPTH 7908									
										PERF. 8139 - 9702									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97				

BLACKMORE 367										WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727	
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-				37				
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3		N	-0-				37				
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3		N	-0-				37				
09	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	3		N	-0-				37				
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-				37				
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				37				

GINTER, MARTHA										WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516	
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-				17				
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3		N	-0-				17				
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-				17				
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3		N	-0-				17				
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				17				
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT				17				

HERRON 869										WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8040 - 8882	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

REDELSPERGER 900										WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 8000 - 10142	
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-				235				
07	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3		N	-0-				235				
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3		N	-0-				235				
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3		N	-0-				235				
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-				235				
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT				235				

PEERY, HOLLENE ET AL "A"										WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8372 - 9882	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

WASELL, JOHN R										WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 9482	
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-				217				
07	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	2404	3		N	-0-				217				
08	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2377	3		N	-0-				217				
09	2340	N	1666	-0-	-674	-0-	1666	3		N	-0-				217				
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-				217				
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT				217				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			115
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			115
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			115
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-			115
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			115
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7630 - 9222				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 7580 - 9602				
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			375
07	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	3			N	-0-			375
08	899 N	14	-0-	-885	-0-	14	3			N	-0-			375
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-			375
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			375
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			375

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8264 - 9907				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7558 - 7636				
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	251	3	215	9	N	195	195	1	320
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			320
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			320
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-			320
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			320
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8706 - 9426				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1423 2		N	-0-		130
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		130
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		130
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1489 2	215 9	N	195	195 1	130
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		130
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		130

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7710 - 9802	
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		202
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		202
08	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602 2		N	-0-		202
09	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	2187 2	90 9	N	82	164 1	120
10	3100 N	3236	-0-	136	-0-	3236 2		N	-0-		120
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		120

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8630 - 9942	
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		198
07	930 N	884	-0-	-46	-0-	884 3		N	-0-		198
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018 3		N	-0-		198
09	930 N	661	-0-	-269	-0-	661 3		N	-0-		198
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		198
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		198

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561		PERF. 7914 - 9387	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		230
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1213 3	216 9	N	196	193 1	233
08	1240 N	985	-0-	-255	-0-	985 3		N	-0-		233
09	990 N	662	-0-	-328	-0-	662 3		N	-0-		233
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 3		N	-0-		233
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		233

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8080 - 9742	
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		76
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		76
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		76
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564 3		N	-0-		76
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		76
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		76

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8260 - 9982	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		462
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-		462
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		462
09	660 N	405	-0-	-255	-0-	405 3		N	-0-		462
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		462
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8191 - 8748	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		191
07	930 N	777	-0-	-153	-0-	777 3	N	-0-		191
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3	N	-0-		191
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	665 3	N	-0-		191
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		191
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301		
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		242
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3	N	-0-		242
08	837 N	668	-0-	-169	-0-	668 3	N	-0-		242
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		242
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3	N	-0-		242
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611		
06	3000 N	251360	-0-	248360	248360	251360 3	N	-0-		45
07	3100 N	23	-0-	-3077	245283	23 3	N	-0-		45
08	3100 N	28	-0-	-3072	242211	28 3	N	-0-		45
09	242260 X	49	-0-	-242211	-0-	49 3	N	-0-		45
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		45
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		68
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-		68
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		68
09	840 N	400	-0-	-440	-0-	400 3	N	-0-		68
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		68
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		120
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3	N	-0-		120
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3	N	-0-		120
09	720 N	488	-0-	-232	-0-	488 3	N	-0-		120
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		120
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-		324
07	1953 N	1411	-0-	-542	-0-	1411 3	N	-0-		324
08	2139 N	1583	-0-	-556	-0-	1583 3	N	-0-		324
09	1800 N	1474	-0-	-326	-0-	1474 3	N	-0-		324
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		324
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT		324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAIN E G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					152
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					152
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					152
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					152
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					152
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					68
07	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					68
08	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					68
09	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3			N	-0-					68
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					68
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					68

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					220
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					220
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					220
09	930 N	729	-0-	-201	-0-	729	3			N	-0-					220
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					220
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					53
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					53
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					53
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					53
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					53
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					242
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					242
08	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779	3			N	-0-					242
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			N	-0-					242
10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					242
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					218
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					218
08	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			N	-0-					218
09	1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					218
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					218
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					218

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					235
07	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					235
08	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			N	-0-					235
09	1680 N	1269	-0-	-411	-0-	1269	3			N	-0-					235
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					235
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-	347
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-	347
08	2542 N	2348	-0-	-194	-0-	2348	3	N	-0-	347
09	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3	N	-0-	347
10	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3	N	-0-	347
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	347

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	17	218
07	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3	N	-0-	218
08	2294 N	2028	-0-	-266	-0-	2028	3	N	-0-	218
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-	218
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	218
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	218

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514		
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-	76
07	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3	N	-0-	76
08	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3	N	-0-	76
09	1410 N	856	-0-	-554	-0-	856	3	N	-0-	76
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3	N	-0-	76
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293		
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	302
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	12	314
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3	N	-0-	314
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1030	3	N	10	324
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	324
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	324

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3670	-0-	670	929	3670	3	N	-0-	17
07	3100 N	3065	-0-	-35	894	3065	3	N	-0-	17
08	3098 X	2204	-0-	-894	-0-	2204	3	N	-0-	17
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	17
*10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	17
11	60 X NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT	17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206		
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	310
07	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3	N	-0-	310
08	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3	N	-0-	310
09	2490 N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3	N	-0-	310
10	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3	N	-0-	310
11	2520 N NO RPT		-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	310

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-	340
07	3100 N	3420	-0-	320	320	3420	3	N	-0-	340
08	3100 N	2839	-0-	-261	59	2839	3	N	-0-	340
09	2664 N	2605	-0-	-59	-0-	2605	3	N	-0-	340
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-	340
11	720 X NO RPT		-0-	-720	-0-			N	NO RPT	340

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	272
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3	N	-0-	272
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	867	3	N	-0-	272
09	870 N	677	-0-	-193	-0-	677	3	N	-0-	272
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	272
11	840 N NO RPT		-0-	-840	-0-			N	NO RPT	272

BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 226974		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					118
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					118
08		1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490	3			N	-0-					118
09		1590 N	1296	-0-	-294	-0-	1296	3			N	-0-					118
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					118
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					118

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

06		3390 X	1311	-0-	-2079	-0-	1303	2	8	9	N	7					199
07		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					199
08		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					199
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					199
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					60
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					60
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					60
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					60
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					60
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAIN E. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		3060 X	2508	-0-	-552	-0-	2508 2		N	-0-			58
07		3100 X	1435	-0-	-1665	-0-	1435 2		N	-0-			58
08		3069 X	21	-0-	-3048	-0-	21 2		N	-0-			58
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			58
10		2604 X	663	-0-	-1941	-0-	663 3		N	-0-			58
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			58

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-			360
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-			360
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-			360
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			360
10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-			360
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			360

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1985 2	14 9	N	13			162
07		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			162
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			162
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

06		1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1278 2		N	-0-			35
07		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 2		N	-0-			35
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			35
09		1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 2		N	-0-			35
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			35
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			35

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			190
07		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693 3		N	-0-			190
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-			190
09		1650 N	1004	-0-	-646	-0-	1004 3		N	-0-			190
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			190
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			190

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		157
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-		157
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		157
09		1740 N	1522	-0-	-218	-0-	1522 3		N	-0-		157
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		157
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191												
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		137
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		137
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		137
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		137
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		137
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112												
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		447
07		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 3		N	-0-		447
08		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3		N	-0-		447
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		447
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		447
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304												
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		99
07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2041 3	257 9	N	234	196 1	137
08		2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2041 3		N	-0-		137
09		2040 N	1825	-0-	-215	-0-	1825 3		N	-0-		137
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-		137
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		137

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394												
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	873 3	12 9	N	11		241
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	891 3	218 9	N	198	197 1	242
08		930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		N	-0-		242
09		900 N	198	-0-	-702	-0-	198 3		N	-0-		242
10		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3		N	-0-		242
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		242

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849												
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		360
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1045 3	416 9	N	378	378 1	360
08		1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 3		N	-0-		360
09		1080 N	834	-0-	-246	-0-	834 3		N	-0-		360
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		360
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		360

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
FREEMAN, ELODA A.		WELL #:	4334H	RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8515 - 12156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		259
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-		259
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	N	-0-		259
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		259
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		259
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #:	6454H	RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8462 - 12258	
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-		180
07		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		180
08		2759 N	1990	-0-	-769	-0-	1990 3	N	-0-		180
09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-		180
10		2759 N	2633	-0-	-126	-0-	2633 3	N	-0-		180
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		180

SMITH, VESTER		WELL #:	5700H	RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8212 - 12078	
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		300
07		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3	N	-0-		300
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		300
09		360 N	192	-0-	-168	-0-	148 3	N	40		340
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		340
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		340

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #:	2532H	RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8182 - 12529	
06		1980 N	1714	-0-	-266	-0-	1714 2	N	-0-		69
07		1891 N	252	-0-	-1639	-0-	252 2	N	-0-		69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-		69
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		69
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69

SMITH, VESTER		WELL #:	4700H	RRCID ->	245233	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 8521 - 11886	
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3	N	-0-		475
07		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3	N	-0-		475
08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3	N	-0-	195 1	280
09		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3	N	-0-		280
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-		280
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT		280

PIPER		WELL #:	2690H	RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 8233 - 10280	
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		344
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3	N	-0-		344
08		744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3	N	-0-		344
09		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3	N	-0-		344
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		344
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		344

GEX, LUTIE W.		WELL #:	1875	RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7579 - 7628	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		162
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		162
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		162
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-		162
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		162
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526			
06	SWR 10	557	-0-	557	200934	557	3	N	-0-		125
07	SWR 10	569	-0-	569	201503	569	3	N	-0-		125
08	SWR 10	553	-0-	553	202056	553	3	N	-0-		125
09	SWR 10	497	-0-	497	202553	497	3	N	-0-		125
10	SWR 10	547	-0-	547	203100	547	3	N	-0-		125
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	203100			N	NO RPT		125

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928			
06	6660 X	6589	-0-	-71	-0-	6589	2	N	-0-		115
07	6882 X	6535	-0-	-347	-0-	6535	2	N	-0-		115
08	6293 X	5909	-0-	-384	-0-	5909	2	N	-0-		115
09	6600 X	6339	-0-	-261	-0-	6339	2	N	-0-		115
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2	N	-0-		115
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT		115

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479			
06	9750 X	8192	-0-	-1558	-0-	8192	2	N	-0-		240
07	10075 X	8409	-0-	-1666	-0-	8409	2	N	-0-		240
08	9362 X	8721	-0-	-641	-0-	8721	2	N	-0-		240
09	8490 X	6676	-0-	-1814	-0-	6434	2	N	220	242 9	460
10	8463 X	7862	-0-	-601	-0-	7862	2	N	-0-		460
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT		460

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	4165	-0-	-665	-0-	4165 2		N	-0-			401
07	4991 X	4552	-0-	-439	-0-	4223 2	329 9	N	299	363 1		337
08	4743 X	4179	-0-	-564	-0-	4179 2		N	-0-			337
09	4590 X	3857	-0-	-733	-0-	3857 2		N	-0-			337
10	4743 X	4004	-0-	-739	-0-	4004 2		N	-0-			337
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT			337

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

06	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4874 2	642 9	N	584	584 1		396
07	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	4699 2	301 9	N	274	367 1		303
08	5270 X	3696	-0-	-1574	-0-	3696 2		N	-0-			303
09	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	4805 2	626 9	N	569	571 1		301
10	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	4977 2	432 9	N	393	393 1		301
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT			301

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			147
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	919 2		N	-0-			147
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 2		N	-0-			147
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			147
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2		N	-0-			147
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

06	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893 2		N	-0-			399
07	8122 X	7630	-0-	-492	-0-	7630 2		N	-0-			399
08	8122 X	6939	-0-	-1183	-0-	6939 2		N	-0-			399
09	7860 X	7108	-0-	-752	-0-	7108 2		N	-0-			399
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 2		N	-0-			399
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			N	NO RPT			399

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			6
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			6
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			6
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			6
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			6
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			6

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//	507473										
RANKIN, W. S.		WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188	-	8262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	30 1	168 2	N	-0-			20
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	31 1	180 2	N	-0-			20
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	31 1	178 2	N	-0-			20
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	30 1	169 2	N	-0-			20
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	31 1	179 2	N	-0-			20
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	30 1	183 2	N	-0-			20

SCOTT, OLLIE		WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251	-	8324
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			22
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			22
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			22
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			22
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			22
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			22

WHEELER, DOROTHY		WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169	-	8248
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-

OLLIE SCOTT 336		WELL #:	3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425	-	10802
06	14B2	EXT	163	-0-	163	-0-	163 2		N	-0-			40
07	14B2	EXT	33	-0-	33	-0-	196 2		N	-0-			40
08	14B2	EXT	285	-0-	285	-0-	481 2		N	-0-			40
09		915 X	434	-0-	-481	-0-	434 2		N	-0-			40
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			40
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-			40

WHEELER 369		WELL #:	3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500	-	10362
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 2	2 9	N	2			73
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	670 2	15 9	N	14			87
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			87
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	630 2	22 9	N	20			107
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	716 2	22 9	N	20			127
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	791 2	22 9	N	20	87 1		60

WHEELER 369		WELL #:	4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227	-	10262
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

WHEELER 369		WELL #:	5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501	-	9997
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1015 2	25 9	N	23			83
07		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1066 2	28 9	N	25			108
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179 2	30 9	N	27			135
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124 2	19 9	N	17			152
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 2	14 9	N	13			165
11		1110 N	967	-0-	-143	-0-	967 2		N	-0-	104 1		61

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8386 - 9782		
06	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	1499	2	3 9	N	3		15	
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7 9	N	6		21	
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2 9	N	2		23	
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	8 9	N	7		30	
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		30	
11	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1408	2	19 9	N	17		47	

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567 - 9958		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		30	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		30	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		30	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		30	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		30	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		30	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8080 - 8095		
TUBB -424-		1											
06	1140 N	833	-0-	-307	-0-	45	1	788	2	N	-0-	92	
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	5	97	
						6	9						
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	3	100	
						3	9						
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	N	-0-	100	
10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	43	1	840	2	N	2	102	
						2	9						
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	61	1	1148	2	N	-0-	102	

TUBB -423-		WELL #:		1	RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF. 7956 - 8020		
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-	157	
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	2	N	-0-	157	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-	157	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	N	-0-	157	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	N	-0-	157	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	N	-0-	157	

PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7858 - 7912		
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	30	1	686	2	N	20	98	
						22	9						
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-	98	
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	4	102	
						4	9						
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	2	N	-0-	102	
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	2	N	6	108	
						7	9						
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	-0-	108	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	231	2	N	-0-		76
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	237	2	N	-0-		76
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	241	2	N	-0-		76
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-		16	1	167	2	N	-0-		76
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	252	2	N	-0-		76
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	198	2	N	-0-		76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539						
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	119	2	N	-0-		98
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	128	2	N	-0-		98
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	134	2	N	-0-		98
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	137	2	N	-0-		98
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	164	2	N	-0-		98
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	175	2	N	-0-		98

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
06	900 N	682	-0-	-218	-0-	-0-		45	1	637	2	N	-0-		94
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	921	2	N	-0-		94
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-		55	1	861	2	N	-0-		94
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	664	2	N	-0-		94
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	897	2	N	-0-		94
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	912	2	N	-0-		94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
06	450 N	151	-0-	-299	-0-	-0-		17	1	134	2	N	-0-		-0-
07	465 N	214	-0-	-251	-0-	-0-		36	1	178	2	N	-0-		-0-
08	465 N	225	-0-	-240	-0-	-0-		37	1	188	2	N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	201	2	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	476	2	N	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	404	2	N	-0-		-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-		47	1	516	2	N	-0-		42
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	-0-		47	1	568	2	N	-0-		42
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	-0-		48	1	587	2	N	-0-		42
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	-0-		40	1	489	2	N	-0-		42
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	626	2	N	-0-		42
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	604	2	N	-0-		42

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553						
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	138	2	N	-0-		27
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-		48	1	136	2	N	-0-		27
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	138	2	N	-0-		27
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-		47	1	127	2	N	-0-		27
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-		47	1	130	2	N	-0-		27
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-		46	1	125	2	N	-0-		27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582						
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-		49	1	185	2	N	-0-		91
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-		55	1	189	2	N	-0-		91
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-		54	1	185	2	N	-0-		91
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-		53	1	171	2	N	-0-		91
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-		53	1	174	2	N	-0-		91
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-		52	1	171	2	N	-0-		91

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982				TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	29 1	1003 2	N	18	155	
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	20 9	1429 2	N	-0-	155	
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31 1	1512 2	N	5	160	
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	6 9	1627 2	N	-0-	160	
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	28 1	1635 2	N	-0-	160	
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	27 1	1669 2	N	2	162	
						30 1					
						2 9					

BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 1	4 2	N	-0-	67	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-	67	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-	67	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-	67	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	67	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	67	

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680	
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	29 1	354 2	N	2	44	
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	2 9	365 2	N	-0-	44	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	442 2	N	-0-	44	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38 1	862 2	N	3	47	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54 1	997 2	N	-0-	47	
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3 9	981 2	N	3	50	
						65 1					
						61 1					
						3 9					

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985				TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	37 1	56 2	N	-0-	174	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38 1	58 2	N	-0-	174	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38 1	58 2	N	-0-	174	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37 1	55 2	N	-0-	174	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	38 1	56 2	N	-0-	174	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	37 1	54 2	N	-0-	174	

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568	
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	36 1	154 2	N	-0-	217	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	40 1	164 2	N	-0-	217	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	31 1	146 2	N	-0-	217	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	45 1	197 2	N	-0-	217	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	41 1	186 2	N	-0-	217	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	58 1	251 2	N	39	68	188 1
						43 9					

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994				TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	56 1	793 2	N	-0-	42	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	54 1	812 2	N	-0-	42	
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	48 1	570 2	N	-0-	42	
09	810 N	574	-0-	-236	-0-	34 1	540 2	N	-0-	42	
10	837 N	738	-0-	-99	-0-	36 1	702 2	N	-0-	42	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	640 2	N	-0-	42	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-			38
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-			38
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-			38
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	318	2	N	-0-			38
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	N	-0-			38
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-			38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

06	360 N	288	-0-	-72	-0-	38	1	250	2	N	-0-			26
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	4			30
						4	9							
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-			30
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	31	1	260	2	N	-0-			30
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	-0-			30
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-			30

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

06	180 N	102	-0-	-78	-0-	32	1	70	2	N	-0-			102
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	34	1	119	2	N	-0-			102
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	34	1	108	2	N	-0-			102
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	-0-			102
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-			102
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	2	N	-0-			102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

06	390 N	309	-0-	-81	-0-	39	1	270	2	N	-0-			65
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-			65
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	2	N	-0-			65
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	2	N	-0-			65
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	39	1	311	2	N	-0-			65
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-			65

BURCHFIELD WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-			109
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	N	-0-			109
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-			109
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-			109
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-			109
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	27 1	1035 2	N		18			175
07	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	20 9	1133 2	N		17			192
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 2	N		3			195
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	19 9	1122 2	N		2			197
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	29 1	1133 2	N		-0-			197
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	3 9	1128 2	N		-0-			197
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	29 1	180 2	N		-0-			37
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	20 9	164 2	N		-0-			37
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	31 1	161 2	N		-0-			37
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	19 9	157 2	N		-0-			37
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	29 1	152 2	N		-0-			37
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	2 9	155 2	N		-0-			37
BURCHFIELD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	49 1	13 9	N		12			142
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	2 9	N		2			144
08	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	51 1	9 9	N		8			152
09	1200 N	822	-0-	-378	-0-	822 2		N		-0-			152
10	1147 N	847	-0-	-300	-0-	839 2	8 9	N		7			159
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 2	1 9	N		1			160
BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712	
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	687 2	28 9	N		25	182 1		34
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790 2	6 9	N		5			39
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	757 2	17 9	N		15			54
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	750 2	31 9	N		28			82
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	790 2	13 9	N		12			94
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754 2	8 9	N		7			101
BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	58 1	230 2	N		-0-			101
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	61 1	235 2	N		-0-			101
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	60 1	234 2	N		-0-			101
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	60 1	224 2	N		-0-			101
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	61 1	239 2	N		-0-			101
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60 1	233 2	N		-0-			101
BURCHFIELD -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44 1	120 2	N		-0-			257
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	47 1	128 2	N		-0-			257
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	45 1	114 2	N		-0-			257
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	44 1	104 2	N		-0-			257
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	44 1	106 2	N		-0-			257
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	39 1	70 2	N		-0-			257
TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	60	1		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556						
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-				175
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	47	1	124	2	N	-0-				175
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	46	1	118	2	N	-0-				175
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-				175
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-				175
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	-0-				175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957						
06	420 N	226	-0-	-194	-0-	27	1	199	2	N	-0-				42
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	37	1	316	2	N	-0-				42
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	37	1	330	2	N	-0-				42
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	28	1	194	2	N	-0-				42
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	28	1	252	2	N	-0-				42
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	38	1	297	2	N	-0-				42

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584						
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	2	N	-0-				108
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-				108
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	-0-				108
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	-0-				108
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	49	1	145	2	N	-0-				108
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	47	1	136	2	N	-0-				108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280						
06	630 N	374	-0-	-256	-0-	25	1	349	2	N	-0-				75
07	620 N	358	-0-	-262	-0-	24	1	334	2	N	-0-				75
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	31	1	516	2	N	1				76
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-				76
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	31	1	279	2	N	-0-				76
11	540 N	221	-0-	-319	-0-	30	1	191	2	N	-0-				76

KIRK		WELL #: 3H		RRCID -> 217259		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902						
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7724 - 7778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	120	1	754	2	N	14			188
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	128	1	756	2	N	13	183	1	18
08	961 N	873	-0-	-88	-0-	122	1	731	2	N	18			36
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	122	1	695	2	N	10			46
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	120	1	707	2	N	19			65
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	118	1	686	2	N	12			77

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 7920 - 9265				
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	30	1	825	2	N	21			222
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	31	1	891	2	N	5			227
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	30	1	858	2	N	11			238
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	29	186	1	81
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	31	1	877	2	N	17			98
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	13			111

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761				
06	1110 N	803	-0-	-307	-0-	111	1	691	2	N	1			205
07	1178 N	806	-0-	-372	-0-	115	1	691	2	N	-0-			205
08	1271 N	704	-0-	-567	-0-	97	1	601	2	N	5			210
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	125	1	724	2	N	-0-			210
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	127	1	762	2	N	5			215
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	107	1	648	2	N	4			219

MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8472 - 10138				
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			97
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			97
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-			97
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			97
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	N	18			115
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-			115

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632				
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	63	1	272	2	N	-0-			148
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	67	1	279	2	N	-0-			148
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	66	1	279	2	N	-0-			148
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	65	1	261	2	N	-0-			148
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	-0-			148
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	61	1	246	2	N	-0-			148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRAUM FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 237118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7900 - 9550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			45
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			45
08	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-			45
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			45
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			45
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	755	2	55	9	N	50			95

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074				
06	2250 N	1982	-0-	-268	-0-	233	1	1715	2	N	31			187
07	2480 N	1088	-0-	-1392	-0-	131	1	948	2	N	8			195
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	323	1	2339	2	N	89	173	1	111
09	1980 N	919	-0-	-1061	-0-	111	1	758	2	N	45			156
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	281	1	2055	2	N	71			227
11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	303	1	2139	2	N	77	173	1	131

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695				
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	220	1	1602	2	N	25			152
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	227	1	1543	2	N	10			162
08	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	217	1	1499	2	N	12			174
09	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	232	1	1522	2	N	17			191
10	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	216	1	1478	2	N	16			207
11	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	211	1	1421	2	N	19			226

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399				
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	N	-0-			75
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	12			87
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-			87
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	2	N	-0-			87
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	-0-			87
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	N	-0-			87

BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889				
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	161	1	829	2	N	32			189
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	18			207
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	186	1	836	2	N	22			229
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	180	1	859	2	N	35			264
10	961 N	857	-0-	-104	-0-	186	1	647	2	N	22			286
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	180	1	777	2	N	12	184	1	114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-			227
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			227
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			227
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-			227
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-			227
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

06	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	325	1	2366	2	N	7			172
07	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	341	1	2514	2	N	17			189
08	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	341	1	2562	2	N	18			207
09	2910 X	2849	-0-	-61	-0-	330	1	2500	2	N	17			224
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	341	1	2578	2	N	35			259
11	2820 X	2670	-0-	-150	-0-	330	1	2339	2	N	1			260

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

06	3030 X	2417	-0-	-613	-0-	28	1	2389	2	N	-0-			107
07	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	31	1	2751	2	N	13			120
08	3286 X	2875	-0-	-411	-0-	31	1	2844	2	N	-0-			120
09	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	16	1	1862	2	N	-0-			120
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	31	1	3327	2	N	3			123
11	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	29	1	2606	2	N	-0-			123

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	N	-0-			159
07	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	88	1	1278	2	N	-0-			159
08	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	92	1	1266	2	N	-0-			159
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	23			182
10	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	84	1	1275	2	N	-0-			182
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	80	1	1133	2	N	17			199

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

06	3570 X	2897	-0-	-673	-0-	462	1	2435	2	N	-0-			100
07	4030 X	3805	-0-	-225	-0-	484	1	3321	2	N	-0-			100
08	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	495	1	3495	2	N	-0-			100
09	3900 X	3600	-0-	-300	-0-	468	1	3132	2	N	-0-			100
10	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	488	1	3319	2	N	-0-			100
11	3870 X	3843	-0-	-27	-0-	480	1	3363	2	N	-0-			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	72	-0-	-1188	-0-	17	1	55	2	N	-0-	25
07		1364 N	1247	-0-	-117	-0-	184	1	1060	2	N	3	28
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	295	1	2098	2	N	2	30
09		3000 N	3001	-0-	1	1	360	1	2641	2	N	-0-	30
10		2882 N	2881	-0-	-1	-0-	372	1	2509	2	N	-0-	30
11		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	360	1	2390	2	N	-0-	30

BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925	
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-	295
07		961 N	935	-0-	-26	-0-	69	1	858	2	N	7	302
08		899 N	858	-0-	-41	-0-	69	1	789	2	N	-0-	302
09		900 N	888	-0-	-12	-0-	66	1	814	2	N	7	309
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	67	1	849	2	N	-0-	309
11		840 N	749	-0-	-91	-0-	59	1	681	2	N	8	317

TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080	
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2111	2	N	5	95
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	287	1	2004	2	N	23	118
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	270	1	1918	2	N	10	128
09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	N	10	138
10		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	249	1	1758	2	N	20	158
11		2040 N	2018	-0-	-22	-0-	255	1	1763	2	N	-0-	158

BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300	
06		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	30	1	1286	2	N	15	134
07		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	31	1	1376	2	N	25	159
08		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	30	1	1382	2	N	-0-	159
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-	159
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-	159
*11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	2	N	102	261

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	43			337
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	47	9	1327	2	N	36	186	1	187
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	29	1	1196	2	N	50			237
09	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	55	9	1186	2	N	10			247
10	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	28	1	1217	2	N	29			276
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	11	9	1193	2	N	38			314
						30	1							
						32	9							
						29	1							
						42	9							

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028				
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	4056	2	N	41	178	1	162
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	45	9	4692	2	N	51			213
08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	31	1	4812	2	N	64			277
09	3270 X	3107	-0-	-163	-0-	70	9	2927	2	N	136	182	1	231
10	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	30	1	2488	2	N	172			403
11	3270 X	2670	-0-	-600	-0-	150	9	2490	2	N	136	354	1	185
						189	9							
						30	1							
						150	9							

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396				
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	30	1	159	2	N	-0-			134
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	31	1	140	2	N	-0-			134
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	31	1	168	2	N	-0-			134
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	N	-0-			134
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	N	-0-			134
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-			134

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152				
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	39			341
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	43	9	1135	2	N	55			396
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	50			446
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	9	1051	2	N	-0-			446
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	-0-			446
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	N	1	182	1	265
						30	1							
						1	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7592	PERF. 8061	- 11520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	30 1	1070 2	N	3		167	
07	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	3 9					167	
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	31 1	1113 2	N	-0-		167	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31 1	1261 2	N	-0-		167	
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	N	-0-		167	
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	31 1	1239 2	N	-0-		167	
						30 1	1226 2	N	-0-		167	

TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8677	- 11745				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	

BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 7478	PERF. 8028	- 11231				
06	3750 X	3689	-0-	-61	-0-	182 1	3507 2	N	-0-		332	
07	3875 X	3692	-0-	-183	-0-	189 1	3428 2	N	68		400	
08	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	75 9					449	
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	199 1	3473 2	N	49		475	
10	3813 X	3614	-0-	-199	-0-	54 9					142	
11	3690 X	3487	-0-	-203	-0-	187 1	3477 2	N	26	353 1	200	
						29 9						
						174 1	3418 2	N	20			
						22 9						
						177 1	3246 2	N	58			
						64 9						

SCHULTZ "716"		WELL #: 6H		RRCID -> 249900	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 7753	PERF. 8109	- 10764				
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	30 1	1788 2	N	56	187 1	158	
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	62 9					247	
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	31 1	1845 2	N	89		319	
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	98 9					197	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31 1	1828 2	N	72		292	
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	79 9					410	
						30 1	1412 2	N	67	189 1		
						74 9						
						31 1	1483 2	N	95			
						105 9						
						30 1	1822 2	N	118			
						130 9						

BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572	COMPL. DATE 04/19/2009	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7947	- 9380				
06	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	30 1	1020 2	N	7		142	
07	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	8 9					144	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31 1	1301 2	N	2		144	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	2 9					144	
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30 1	1296 2	N	-0-		144	
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	30 1	1310 2	N	-0-		144	
						31 1	1340 2	N	-0-		215	
						30 1	1201 2	N	71			
						78 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	29	1	1982	2	N	46			325
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	51	9	1920	2	N	46	180	1	191
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	31	1	2089	2	N	71			262
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	78	9	1962	2	N	55			317
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	68			385
11	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	61	9	1773	2	N	63	185	1	263
						31	1							
						75	9							
						30	1							
						69	9							

TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	23	1	929	2	N	67			286
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74	9	1267	2	N	95	180	1	201
08	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	31	1	1049	2	N	47			248
09	1020 N	972	-0-	-48	-0-	105	9	913	2	N	31			279
10	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	28	1	1131	2	N	62	169	1	172
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	52	9	1204	2	N	109			281
						25	1							
						34	9							
						25	1							
						68	9							
						30	1							
						120	9							

BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	122	179	1	218
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	134	9	1243	2	N	86			304
08	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	31	1	1085	2	N	47	180	1	171
09	1350 N	944	-0-	-406	-0-	95	9	893	2	N	19			190
10	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	26	1	949	2	N	73			263
11	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	52	9	927	2	N	59			322
						30	1							
						21	9							
						31	1							
						80	9							
						30	1							
						65	9							

PARKER, PEARL "710"		WELL #: 2H		RRCID -> 254156		COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700				
06	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	378	1	2898	2	N	93			266
07	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	102	9	2953	2	N	90	189	1	167
08	3658 X	3375	-0-	-283	-0-	408	1	2886	2	N	89			256
09	3540 X	3328	-0-	-212	-0-	99	9	2827	2	N	88	181	1	163
10	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	391	1	2842	2	N	80			243
11	3390 X	2995	-0-	-395	-0-	98	9	2563	2	N	69	187	1	125
						404	1							
						97	9							
						389	1							
						88	9							
						356	1							
						76	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 8793H		RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	N	11			213
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	118	1	1604	2	N	-0-			213
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	181	1	2094	2	N	-0-			213
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	180	1	1854	2	N	-0-			213
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	2	N	40			253
11	2010 N	1991	-0-	-19	-0-	170	1	1765	2	N	51	184	1	120

COOPER "523"		WELL #: 4H		RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679			
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	30	1	17	2	N	-0-			179
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-			179
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	31	1	5	2	N	-0-			179
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	30	1	20	2	N	-0-			179
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-			179
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-			179

JAN		WELL #: 4374H		RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966			
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	30	1	3429	2	N	1			301
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	29	1	2816	2	N	3			304
08	2325 X	2066	-0-	-259	-0-	29	1	1995	2	N	38	179	1	163
09	2250 X	1823	-0-	-427	-0-	26	1	1789	2	N	7			170
10	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	29	1	2082	2	N	33			203
11	2250 X	1517	-0-	-733	-0-	25	1	1471	2	N	19			222

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650			
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			90
07	1674 N	425	-0-	-1249	-0-	166	1	259	2	N	-0-			90
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	370	1	973	2	N	23			113
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	381	1	903	2	N	7			120
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	392	1	998	2	N	17			137
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	387	1	970	2	N	19			156

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776			
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	178	1	3409	2	N	-0-			476
07	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	160	1	2915	2	N	-0-			476
08	3689 X	3077	-0-	-612	-0-	164	1	2913	2	N	-0-			476
09	3600 X	2581	-0-	-1019	-0-	132	1	2449	2	N	-0-			476
10	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	161	1	3226	2	N	-0-	350	1	126
11	3600 X	3395	-0-	-205	-0-	178	1	3217	2	N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	479 1	1240 2	N	13			207
						14 9						
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	494 1	1551 2	N	13			220
						14 9						
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	495 1	1332 2	N	2			222
						2 9						
09	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	415 1	1295 2	N	12			234
						13 9						
10	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	493 1	1269 2	N	-0-			234
11	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	477 1	1228 2	N	11			245
						12 9						

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

06	390 N	304	-0-	-86	-0-	16 1	285 2	N	3			209
						3 9						
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	23 1	340 2	N	12			221
						13 9						
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	27 1	425 2	N	10			231
						11 9						
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	59			290
						65 9						
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26 1	368 2	N	-0-			290
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	24 1	332 2	N	13			303
						14 9						

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

06	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	30 1	1054 2	N	48	181	1	186
						53 9						
07	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	31 1	1083 2	N	108			294
						119 9						
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 2	N	121	186	1	229
						133 9						
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30 1	1328 2	N	8			237
						9 9						
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	31 1	1214 2	N	88	183	1	142
						97 9						
11	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	30 1	1027 2	N	52			194
						57 9						

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30 1	558 2	N	112	181	1	163
						123 9						
07	744 N	703	-0-	-41	-0-	31 1	624 2	N	44			207
						48 9						
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31 1	617 2	N	51			258
						56 9						
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	25 1	585 2	N	62	190	1	130
						68 9						
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	31 1	598 2	N	63			193
						69 9						
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	559 2	N	107			300
						118 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD "790"		WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	44 1	116 2	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	47 1	128 2	N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	45 1	115 2	N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	45 1	113 2	N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	47 1	125 2	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	44 1	106 2	N	-0-					-0-

LEONORE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259053		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 8100 - 11552				
06	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2160 2	29 9	N	26					200
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2329 2	28 9	N	25					225
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2323 2	33 9	N	30	176	1			79
09	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	1993 2	25 9	N	23					102
10	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2019 2	11 9	N	10					112
11	2220 N	2200	-0-	-20	-0-	2185 2	15 9	N	14					126

SCHULTZ		WELL #: 6943H		RRCID -> 259111		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8200 - 11710				
06	2370 N	1945	-0-	-425	-0-	25 1	1861 2	N	54					211
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	31 1	2771 2	N	53					264
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	31 1	2286 2	N	46	181	1			129
09	1950 N	374	-0-	-1576	-0-	30 1	344 2	N	-0-					129
10	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	31 1	2823 2	N	87					216
*11	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	30 1	2765 2	N	53					269

GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8048 - 12010				
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	29 1	1885 2	N	6					331
07	2387 N	2103	-0-	-284	-0-	30 1	2066 2	N	6	181	1			156
08	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	28 1	2036 2	N	-0-					156
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	29 1	2032 2	N	30					186
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	31 1	2204 2	N	-0-					186
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	30 1	2315 2	N	23					209

WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8146 - 12500				
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	443 1	3447 2	N	50					226
07	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	482 1	3523 2	N	49					275
08	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	461 1	3441 2	N	39	182	1			132
09	4020 X	3593	-0-	-427	-0-	440 1	3099 2	N	49					181
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	496 1	3694 2	N	63					244
11	3960 X	3946	-0-	-14	-0-	466 1	3412 2	N	62	185	1			121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	702	2	N	29	177 1	129
						32	9						
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	703	2	N	47		176
						52	9						
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	123	1	733	2	N	13		189
						14	9						
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	694	2	N	50		239
						55	9						
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	117	1	694	2	N	31	169 1	101
						34	9						
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	120	1	716	2	N	16		117
						18	9						

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938	
06	4680 X	4200	-0-	-480	-0-	28	1	4139	2	N	30		199
						33	9						
07	4960 X	4625	-0-	-335	-0-	31	1	4541	2	N	48		247
						53	9						
08	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	30	1	4331	2	N	37		284
						41	9						
09	4800 X	4312	-0-	-488	-0-	29	1	4246	2	N	34	193 1	125
						37	9						
10	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	31	1	4426	2	N	44		169
						48	9						
11	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	30	1	4121	2	N	47		216
						52	9						

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328	
06	4590 X	4349	-0-	-241	-0-	28	1	4320	2	N	1	187 1	164
						1	9						
07	4743 X	4704	-0-	-39	-0-	31	1	4538	2	N	123		287
						135	9						
08	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	31	1	4606	2	N	11		298
						12	9						
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	30	1	4458	2	N	94	187 1	205
						103	9						
10	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	31	1	4622	2	N	67		272
						74	9						
11	4560 X	4454	-0-	-106	-0-	30	1	4350	2	N	67		339
						74	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	2	N	18			222
						20	9							
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2361	2	N	27			249
						30	9							
08	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	138	1	2248	2	N	8			257
						9	9							
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	134	1	2345	2	N	16			273
						18	9							
10	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	120	1	2177	2	N	9			282
						10	9							
11	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	125	1	2128	2	N	26			308
						29	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098		
06	540 N	156	-0-	-384	-0-	6	1	150	2	N	-0-			201
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	6			207
						7	9							
08	589 N	253	-0-	-336	-0-	31	1	222	2	N	-0-			207
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-			207
10	713 N	69	-0-	-644	-0-	31	1	38	2	N	-0-			207
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	30			237
						33	9							

DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	2	N	58			446
						64	9							
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	2	N	100	188	1	358
						110	9							
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	2	N	48	190	1	216
						53	9							
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	20	1	1010	2	N	70			286
						77	9							
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	27	1	1031	2	N	53			339
						58	9							
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	24	1	962	2	N	42			381
						46	9							

MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850		
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	285	1	704	2	N	72			244
						79	9							
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	295	1	761	2	N	101	190	1	155
						111	9							
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	295	1	681	2	N	81			236
						89	9							
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	266	1	543	2	N	81	192	1	125
						89	9							
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	295	1	542	2	N	118	189	1	54
						130	9							
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	285	1	414	2	N	78			132
						86	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 8150	- 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	30 1	3212 2	N	111	191 1	115		
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	122 9	31 1	N	95		210		
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	105 9	31 1	N	108	187 1	131		
09	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	119 9	28 1	N	74		205		
10	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	81 9	31 1	N	117	190 1	132		
11	3240 X	2359	-0-	-881	-0-	129 9	30 1	N	37		169		
						41 9							

SCHULTZ FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 265035	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 8050	- 10542					
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140 2	6 9	N	5		119		
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 2	6 9	N	5		124		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		124		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163 2	3 9	N	3		127		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	163 2	22 9	N	20		147		
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-		147		

WALSER		WELL #: 2431H		RRCID -> 265247	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8722	- 12616					
06	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	30 1	1185 2	N	107	170 1	142		
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	118 9	31 1	N	114	171 1	85		
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	125 9	31 1	N	110		195		
09	1320 N	744	-0-	-576	-0-	121 9	15 1	N	27		222		
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30 9	29 1	N	141	174 1	189		
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	155 9	30 1	N	135	172 1	152		
						149 9							

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5322H		RRCID -> 265413	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 8305	- 10698					
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	30 1	2054 2	N	133		565		
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	146 9	31 1	N	115	359 1	321		
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	127 9	31 1	N	111		432		
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	122 9	30 1	N	128		560		
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	141 9	31 1	N	11	181 1	390		
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	12 9	30 1	N	89	183 1	296		
						98 9							

LEONORE C		WELL #: 3H		RRCID -> 265826	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8810	- 11378					
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1160 2	15 9	N	14		125		
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1253 2	22 9	N	20		145		
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1262 2	28 9	N	25		170		
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1286 2	28 9	N	25		195		
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1433 2	17 9	N	15		210		
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038 2	14 9	N	13		223		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 3H		RRCID -> 267159	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 7595	PERF. 7961 - 11920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	3450 X	2819	-0-	-631	-0-	174	1 2645	2 N	-0-		171		
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	185	1 3750	2 N	30		201		
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1 3925	2 N	-0-		201		
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1 4135	2 N	57		258		
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	184	1 3952	2 N	60	188 1	130		
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	174	1 3453	2 N	29		159		

LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 8186 - 11860						
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	21	1 1642	2 N	25		291		
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	28	1 2071	2 N	48	170 1	169		
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	53	1 2096	2 N	69		238		
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	27	1 1972	2 N	58		296		
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	64	1 2257	2 N	98		394		
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1 2027	2 N	57		451		

DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222	COMPL. DATE 03/26/2012	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8002 - 11340						
06	2520 N	1694	-0-	-826	-0-	180	1 1503	2 N	10		316		
07	2449 N	1774	-0-	-675	-0-	182	1 1530	2 N	56	183 1	189		
08	2294 N	1843	-0-	-451	-0-	186	1 1607	2 N	45		234		
09	1680 N	909	-0-	-771	-0-	50	1 710	2 N	17		251		
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	180	1 1688	2 N	53		304		
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	186	1 2024	2 N	88		392		

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8752 - 12609						
06	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	30	1 1064	2 N	79		205		
07	1457 N	865	-0-	-592	-0-	87	1 792	2 N	38	170 1	73		
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1 962	2 N	53		126		
09	1170 N	623	-0-	-547	-0-	31	1 572	2 N	32		158		
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1 929	2 N	78		236		
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1 1001	2 N	69	188 1	117		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1211	-0-	-289	-0-	27	1	1184 2	N	-0-			148
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1370 2	N	-0-			148
08		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	30	1	1326 2	N	-0-			148
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1328 2	N	-0-			148
10		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	28	1	1339 2	N	9			157
							10	9						
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1313 2	N	6			163
							7	9						

SCHULTZ '716'		WELL #:		10H	RRCID ->	269126	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8240 - 11550		
06		1740 N	1528	-0-	-212	-0-	30	1	1492 2	N	5			264
							6	9						
07		1922 N	1127	-0-	-795	-0-	31	1	1052 2	N	40	185 1		119
							44	9						
08		1891 N	1881	-0-	-10	-0-	31	1	1764 2	N	78			197
							86	9						
09		1530 N	330	-0-	-1200	-0-	30	1	287 2	N	12			209
							13	9						
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	31	1	1874 2	N	110	178 1		141
							121	9						
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	30	1	1900 2	N	63			204
							69	9						

SCHULTZ "716"		WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310		
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997 2	N	-0-			301
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1577 2	N	35			336
							39	9						
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1129 2	N	50			386
							55	9						
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1795 2	N	48	349 1		85
							53	9						
10		1581 N	1019	-0-	-562	-0-	31	1	918 2	N	64			149
							70	9						
11		1170 N	832	-0-	-338	-0-	30	1	783 2	N	17			166
							19	9						

WALSER		WELL #:		2433H	RRCID ->	269844	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8669 - 12530		
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1144 2	N	91			190
							100	9						
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1163 2	N	82	188 1		84
							90	9						
08		1240 N	919	-0-	-321	-0-	18	1	867 2	N	31			115
							34	9						
09		1260 N	885	-0-	-375	-0-	11	1	874 2	N	-0-			115
10		1271 N	938	-0-	-333	-0-	12	1	900 2	N	24			139
							26	9						
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	921 2	N	116	181 1		74
							128	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1758	-0-	-162	-0-	27	1	1701	2	N	27	172	1	97
						30	9							
07	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	28	1	1701	2	N	55			152
						61	9							
08	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	29	1	1677	2	N	67			219
						74	9							
09	1770 N	1422	-0-	-348	-0-	27	1	1362	2	N	30			249
						33	9							
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	30	1	2174	2	N	224	186	1	287
						246	9							
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	30	1	2091	2	N	133	175	1	245
						146	9							

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
06	1710 N	1150	-0-	-560	-0-	1143	2	7	9	N	6			98
07	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1837	2	24	9	N	22			120
08	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1805	2	15	9	N	14			134
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4			138
10	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1716	2	9	9	N	8			146
11	1770 N	1437	-0-	-333	-0-	1419	2	18	9	N	16			162

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1554	2	167	9	N	152	167	1	128
07	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1568	2	166	9	N	151	182	1	97
08	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1518	2	157	9	N	143	186	1	54
09	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1432	2	160	9	N	145			199
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1443	2	167	9	N	152	188	1	163
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1347	2	171	9	N	155	186	1	132

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520														
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	30	1	3910	2	N	113	198	1	170
						124	9							
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	31	1	3684	2	N	90			260
						99	9							
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	69	195	1	134
						76	9							
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	30	1	3923	2	N	103			237
						113	9							
10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2854	2	N	47			284
						52	9							
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	30	1	4174	2	N	178			462
						196	9							

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
06	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	3819	2	90	9	N	82	173	1	167
07	4123 X	3816	-0-	-307	-0-	3736	2	80	9	N	73			240
08	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	3904	2	98	9	N	89	177	1	152
09	3990 X	3737	-0-	-253	-0-	3650	2	87	9	N	79			231
10	4092 X	3764	-0-	-328	-0-	3674	2	90	9	N	82	169	1	144
11	3900 X	3582	-0-	-318	-0-	3495	2	87	9	N	79			223

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		360 N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-			60
07		186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-			60
08		217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-			60
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	202	2	257	9	N	234	192	1	102
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	148	2	68	9	N	62			164
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	98	2	43	9	N	39			203

BALLENTINE		WELL #:		7942H	RRCID ->	273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813			
06		3150 X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	2987	2	N	37			315
							41	9							
07		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	31	1	3061	2	N	37	183	1	169
							41	9							
08		3162 X	3026	-0-	-136	-0-	31	1	2960	2	N	32			201
							35	9							
09		3060 X	2691	-0-	-369	-0-	30	1	2618	2	N	39			240
							43	9							
10		3162 X	2844	-0-	-318	-0-	29	1	2786	2	N	26			266
							29	9							
11		3060 X	2761	-0-	-299	-0-	30	1	2688	2	N	39			305
							43	9							

JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458			
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	30	1	2251	2	N	103			401
							113	9							
07		3100 N	3288	-0-	188	188	31	1	2982	2	N	250	180	1	471
							275	9							
08		3100 N	3304	-0-	204	392	31	1	2967	2	N	278	365	1	384
							306	9							
09		3000 N	3278	-0-	278	670	30	1	2982	2	N	242	180	1	446
							266	9							
10		4023 X	3353	-0-	-670	-0-	31	1	3077	2	N	223	368	1	301
							245	9							
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3078	2	N	216	186	1	331
							238	9							

BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044			
06		2070 N	1963	-0-	-107	-0-	26	1	1893	2	N	40			268
							44	9							
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	2	N	45	179	1	134
							50	9							
08		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	29	1	1954	2	N	31			165
							34	9							
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	40			205
							44	9							
10		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	31	1	2041	2	N	52			257
							57	9							
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	30	1	2013	2	N	48			305
							53	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	27 1	106	940 2	N			270
						117 9						
07	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	29 1	25	1357 2	N			295
						28 9						
08	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	31 1		984 2	N	-0-	195 1	100
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	30 1	50	1275 2	N			150
						55 9						
10	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	31 1	57	1313 2	N			207
						63 9						
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	30 1	46	1152 2	N			253
						51 9						

LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075		
06	3330 X	2693	-0-	-637	-0-	29 1	7	2656 2	N			402
						8 9						
07	3441 X	2585	-0-	-856	-0-	31 1	10	2543 2	N	175 1		237
						11 9						
08	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	31 1	22	2522 2	N			259
						24 9						
09	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	30 1	13	2251 2	N	177 1		95
						14 9						
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	31 1	40	2944 2	N			135
						44 9						
11	2700 X	2196	-0-	-504	-0-	29 1	29	2135 2	N			164
						32 9						

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919		
06	930 N	748	-0-	-182	-0-	25 1	3	720 2	N			224
						3 9						
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	19 1	3	625 2	N			227
						3 9						
08	899 N	778	-0-	-121	-0-	27 1	5	745 2	N			232
						6 9						
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	26 1	8	754 2	N			240
						9 9						
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	29 1	21	944 2	N			261
						23 9						
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	15	939 2	N			276
						17 9						

BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366		
06	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	30 1	81	1460 2	N			343
						89 9						
07	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	31 1	71	1410 2	N	194 1		220
						78 9						
08	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	31 1	84	1420 2	N			304
						92 9						
09	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	30 1	53	1261 2	N			357
						58 9						
10	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	31 1	39	1164 2	N			396
						43 9						
11	1500 N	1132	-0-	-368	-0-	29 1	53	1045 2	N	201 1		248
						58 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	177	1	6979	2	N	97	181 1	279
07	5828 X	5057	-0-	-771	-0-	107	9	4806	2	N	66		345
08	6355 X	5908	-0-	-447	-0-	178	1	5622	2	N	94	178 1	261
09	6150 X	5827	-0-	-323	-0-	73	9	5515	2	N	122	187 1	196
10	6355 X	6294	-0-	-61	-0-	183	1	5973	2	N	123		319
11	6150 X	5918	-0-	-232	-0-	103	9	5611	2	N	116	197 1	238
						178	1						
						134	9						
						186	1						
						135	9						
						179	1						
						128	9						

JONES TRUST		WELL #:		3H		RRCID -> 276533		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8728 - 12470	
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	150	1	3463	2	N	316	183 1	187
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	348	9	3228	2	N	318	366 1	139
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	155	1	3210	2	N	303	365 1	77
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	350	9	3388	2	N	302	186 1	193
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	155	1	3422	2	N	316	377 1	132
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	333	9	3312	2	N	306	186 1	252
						150	1						
						348	9						
						150	1						
						337	9						

DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC		RRCID -> 276586		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8099 - 11439	
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1813	2	N	98	183 1	174
07	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	108	9	1703	2	N	53		227
08	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	28	1	1704	2	N	62		289
09	1770 N	1476	-0-	-294	-0-	58	9	1385	2	N	55	179 1	165
10	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	31	1	1527	2	N	59		224
11	1740 N	1507	-0-	-233	-0-	68	9	1421	2	N	51		275
						30	1						
						56	9						

DIXON, M.		WELL #:		C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7911 - 11791	
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	29	1	2190	2	N	-0-		262
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	12		274
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	13	9	1816	2	N	-0-		274
09	2220 N	799	-0-	-1421	-0-	31	1	780	2	N	3		277
10	2418 N	1211	-0-	-1207	-0-	16	1	1187	2	N	-0-		277
11	1800 N	6	-0-	-1794	-0-	3	9				-0-		277
						24	1						
						6	2						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: C0020B		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8611 - 12563				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	29	1	1689	2	N	4			159
07	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	4	9	1771	2	N	47			206
08	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	30	1	1838	2	N	40	182	1	64
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	44	9	1668	2	N	40			104
10	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	30	1	1705	2	N	52			156
11	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	57	9	1582	2	N	46			202
						30	1							
						51	9							
TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8476 - 12568				
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1511	2	N	136			300
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	150	9	1460	2	N	129	195	1	234
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	31	1	1490	2	N	134	194	1	174
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	142	9	1386	2	N	148	185	1	137
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	2	N	148			285
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	147	9	1123	2	N	170	199	1	256
						29	1							
						163	9							
						30	1							
						163	9							
						30	1							
						187	9							
MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7895 - 11870				
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	30	1	4	2	N	1			118
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9	2	2	N	30			148
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	5	2	N	17			165
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33	9	45	2	N	12			177
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	20			197
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	9	41	2	N	6			203
						16	1							
						13	9							
						22	9							
						30	1							
						7	9							
GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7786 - 7836				
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	236	2	N	31	195	1	112
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	9	224	2	N	28			140
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	60	1	209	2	N	-0-			140
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	31	9	217	2	N	13			153
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	57	1	222	2	N	12			165
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	216	2	N	5			170
						14	9							
						59	1							
						13	9							
						58	1							
						6	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7739 - 7805					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	80	1	420	2	N	3				68
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	85	1	426	2	N	9				77
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	83	1	418	2	N	13				90
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	83	1	400	2	N	16				106
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	82	1	407	2	N	4				110
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	81	1	395	2	N	3				113

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020					
06	3480 X	3273	-0-	-207	-0-	30	1	3169	2	N	67	186	1		192
07	3596 X	3386	-0-	-210	-0-	31	1	3270	2	N	77				269
08	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	31	1	3108	2	N	61	177	1		153
09	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	29	1	3112	2	N	70				223
10	3472 X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2776	2	N	48				271
11	3270 X	2748	-0-	-522	-0-	24	1	2672	2	N	47	188	1		130

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8108 - 11975					
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	179	1	1822	2	N	131				393
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	N	116	180	1		329
08	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	128	1	1872	2	N	80				409
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	178	1	1773	2	N	93				502
10	2170 N	1817	-0-	-353	-0-	180	1	1601	2	N	41	182	1		361
11	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	102	1	1535	2	N	116				477

PARKER, VERNER V.		WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7720 - 7820					
06	600 N	263	-0-	-337	-0-	55	1	207	2	N	1				143
07	589 N	225	-0-	-364	-0-	1	1	172	2	N	-0-				143
08	651 N	193	-0-	-458	-0-	53	1	145	2	N	-0-				143
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	48	1	157	2	N	-0-				143
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	51	1	150	2	N	-0-				143
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	47	1	132	2	N	-0-				143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7744	- 7774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 8304	- 11074								
06	3000 N	3133	-0-	133	133	390 1	2537 2	N	187	187	1					276
07	3064 N	2931	-0-	-133	-0-	397 1	2484 2	N	45							321
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	403 1	2402 2	N	78	190	1					209
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	390 1	2102 2	N	62							271
10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	403 1	1981 2	N	57							328
*11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	390 1	1937 2	N	45							373

GRAY		WELL #: 4H		RRCID -> 283802	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9014	- 13470								
06	3000 N	3595	-0-	595	866	3203 2	392 9	N	356	376	1					186
07	3100 N	4097	-0-	997	1863	3683 2	414 9	N	376	380	1					182
08	6275 X	4412	-0-	-1863	-0-	3998 2	414 9	N	376	384	1					174
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3446 2	252 9	N	229	369	1					34
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3530 2	360 9	N	327	189	1					172
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3197 2	375 9	N	341	360	1					153

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032	COMPL. DATE 01/28/2020	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8190	- 18490								
06	23940 X	18167	-0-	-5773	-0-	30 1	17610 2	N	479	535	1					318
07	23777 X	20412	-0-	-3365	-0-	527 9	31 1	19709 2	611	543	1					386
08	23312 X	18486	-0-	-4826	-0-	672 9	31 1	17897 2	507	531	1					362
09	20400 X	19369	-0-	-1031	-0-	558 9	30 1	18650 2	626	549	1					439
10	21080 X	19329	-0-	-1751	-0-	689 9	31 1	18621 2	615	722	1					332
11	19740 X	16511	-0-	-3229	-0-	677 9	30 1	15977 2	458	358	1					432

TROSPER-VALDO 361/432 A		WELL #: C001MD		RRCID -> 293940	COMPL. DATE 11/06/2022	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 8535	- 17970								
06	29640 X	25197	-0-	-4443	-0-	30 1	22671 2	N	2269	2289	1					179
07	29326 X	25198	-0-	-4128	-0-	2496 9	31 1	22695 2	2247	2284	1					142
08	28427 X	24292	-0-	-4135	-0-	2472 9	31 1	21884 2	2161	2108	1					195
09	26790 X	22710	-0-	-4080	-0-	2377 9	30 1	20496 2	1985	1930	1					250
10	26784 X	22740	-0-	-4044	-0-	2184 9	31 1	20539 2	1973	2098	1					125
11	25200 X	21646	-0-	-3554	-0-	2170 9	30 1	19569 2	1861	1731	1					255

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
JAMES-BURRUS 253/276 A		WELL #: C001PG		RRCID -> 295341		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8925 - 17294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	17340 X	15414	-0-	-1926	-0-	982	1	11827	2	N	2368	2333	1		157
07	17918 X	16428	-0-	-1490	-0-	2605	9	1051	1	N	2382	2412	1		127
08	17918 X	14810	-0-	-3108	-0-	2620	9	765	1	N	2117	2050	1		194
09	15810 X	13106	-0-	-2704	-0-	2329	9	566	1	N	2074	2051	1		217
10	16430 X	12874	-0-	-3556	-0-	2281	9	573	1	N	2079	2044	1		252
11	15900 X	12644	-0-	-3256	-0-	2287	9	595	1	N	1986	2044	1		194
						2185	9								
BRAINARD 116/149 A		WELL #: C001MD		RRCID -> 295670		COMPL. DATE 06/06/2023		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8575 - 18278					
06	25346 X	25346	-0-	-0-	-0-	1013	1	18595	2	N	5216	5241	1		461
07	27993 X	27461	-0-	-532	-0-	5738	9	1085	1	N	5160	5117	1		504
08	28799 X	25443	-0-	-3356	-0-	5676	9	1076	1	N	4538	4494	1		548
09	27870 X	24382	-0-	-3488	-0-	4992	9	1036	1	N	4184	4109	1		623
10	28799 X	24267	-0-	-4532	-0-	4602	9	1066	1	N	4018	4253	1		388
11	26580 X	22818	-0-	-3762	-0-	4420	9	1050	1	N	3738	3590	1		536
						4112	9								
AKERS 968		WELL #: C001BO		RRCID -> 298123		COMPL. DATE 06/26/2024		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7905 - 12147					
06	36080 X	5242	-0-	-30838	-0-	227	1	2698	2	N	2106	953	1		1153
07	61042 X	61042	-0-	-0-	-0-	2317	9	354	1	N	14867	15395	1		625
08	64903 X	64903	-0-	-0-	-0-	16354	9	31	1	N	9945	10245	1		325
09	58008 X	58008	-0-	-0-	-0-	10940	9	30	1	N	6861	6656	1		530
10	55924 X	52584	-0-	-3340	-0-	7547	9	31	1	N	5294	5595	1		229
11	54120 X	29263	-0-	-24857	-0-	5823	9	19	1	N	2714	2846	1		97
						2985	9								
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 295418		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 7338 - 7415					
PAINE, SIM		WELL #: 1944													
06	4140 X	892	-0-	-3248	-0-	892	2			N	-0-				-0-
07	1116 X	678	-0-	-438	-0-	678	2			N	-0-				-0-
08	1116 X	756	-0-	-360	-0-	756	2			N	-0-				-0-
09	1080 X	264	-0-	-816	-0-	264	2			N	-0-				-0-
10	930 X	374	-0-	-556	-0-	374	2			N	-0-				-0-
11	900 X	469	-0-	-431	-0-	469	2			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	60 1	1035 2	N	-0-		53
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	62 1	987 2	N	7		60
							8 9					
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	62 1	916 2	N	-0-		60
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	60 1	837 2	N	-0-		60
10		868 N	258	-0-	-610	-0-	18 1	240 2	N	-0-		60
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		60

PETCO ENERGY CORPORATION 657795												
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPAINÉ WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456												
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		52
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		52
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		52
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		52
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		52
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7991 - 10400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2114	2	94	9	N	85	150	1	166
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2179	2	98	9	N	89	157	1	98
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2154	2	119	9	N	108			206
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1720	2	70	9	N	64	153	1	117
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1697	2	62	9	N	56			173
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1990	2	70	9	N	64			237

JOSEPHINE 239				WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 8100 - 8212		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMY 290				WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138		PERF. 8064 - 8130		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN 327				WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8914 - 12180		
06	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	1594	2			N	-0-			13
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2			15
08	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	N	5			20
09	1590 N	1012	-0-	-578	-0-	1009	2	3	9	N	3			23
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2			25
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	N	7			32

AMY 290				WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8351 - 12669		
06	10050 X	8184	-0-	-1866	-0-	8182	2	2	9	N	2			29
07	10385 X	7436	-0-	-2949	-0-	7436	2			N	-0-			29
08	10385 X	9342	-0-	-1043	-0-	9291	2	51	9	N	46			75
09	9360 X	8202	-0-	-1158	-0-	8173	2	29	9	N	26			101
10	9641 X	7741	-0-	-1900	-0-	7706	2	35	9	N	32	118	1	15
11	9030 X	8775	-0-	-255	-0-	8729	2	46	9	N	42			57

KELLN 327				WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8320 - 12667		
06	4080 X	213	-0-	-3867	-0-	210	1	3	2	N	-0-			8
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			8
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	324	1	3860	2	N	10			18
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	336	1	2958	2	N	34			52
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	372	1	2395	2	N	35			87
11	4050 X	2937	-0-	-1113	-0-	336	1	2562	2	N	35			122
						39	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	1044	1	1013	2	N	345	347	1	207
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1044	1	1011	2	N	325	345	1	187
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	1022	1	1115	2	N	323	343	1	167
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1044	1	859	2	N	339	344	1	162
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	1079	1	923	2	N	301	344	1	119
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1044	1	862	2	N	367	344	1	142

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763			
06	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	2	N	82			199	
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	N	68	154	1	113	
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	372	1	2129	2	N	97			210	
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	336	1	1951	2	N	88	169	1	129	
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	372	1	2467	2	N	83			212	
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	336	1	7	2	N	101	176	1	137	

PUNDT 197		WELL #:		5HB		RRCID -> 290529		COMPL. DATE 06/05/2011				TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741			
06	0 W	680	-0-	680	53554	621	2	59	9	N	54			199	
07	0 W	663	-0-	663	54217	608	2	55	9	N	50	170	1	79	
08	0 W	625	-0-	625	54842	571	2	54	9	N	49			128	
09	0 W	573	-0-	573	55415	520	2	53	9	N	48			176	
10	0 W	617	-0-	617	56032	549	2	68	9	N	62	168	1	70	
11	0 W	539	-0-	539	56571	493	2	46	9	N	42			112	

DUKE 412		WELL #:		1H		RRCID -> 290681		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337			
06	0 W	886	-0-	886	431206	324	1	488	2	N	67			164	
07	0 W	948	-0-	948	432154	335	1	530	2	N	75	164	1	75	
08	0 W	1079	-0-	1079	433233	335	1	641	2	N	94			169	
09	0 W	976	-0-	976	434209	302	1	534	2	N	127	167	1	129	
10	0 W	1018	-0-	1018	435227	335	1	591	2	N	84	169	1	44	
11	0 W	637	-0-	637	435864	290	1	231	2	N	105			149	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PUNDT 197		WELL #:		RRCID -> 290712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8889 - 12829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197		WELL #:		6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923				
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1555	2	172	9	N	156				268
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1328	2	140	9	N	127	169	1		226
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1063	2	194	9	N	176	168	1		234
09	1500	N	743	-0-	-757	-0-	572	2	171	9	N	155	178	1		211
10	1457	N	738	-0-	-719	-0-	584	2	154	9	N	140	172	1		179
11	1230	N	883	-0-	-347	-0-	750	2	133	9	N	121	172	1		128

PUNDT 197		WELL #:		7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685				
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1399	2	94	9	N	85				278
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1485	2	85	9	N	77	175	1		180
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1518	2	127	9	N	115				295
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	2	99	9	N	90	168	1		217
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1544	2	109	9	N	99	169	1		147
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1534	2	109	9	N	99				246

WATERS 240		WELL #:		6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875				
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1099	2	135	9	N	123	118	1		199
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1420	2	138	9	N	125	158	1		166
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	505	1	1336	2	N	107	162	1		111
							118	9								
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	505	1	1479	2	N	126	171	1		66
							139	9								
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	508	1	1481	2	N	114				180
							125	9								
11	1890	N	915	-0-	-975	-0-	473	1	314	2	N	116	174	1		122
							128	9								

REMORA OPERATING, LLC		701613				RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359				
BROYLES, M. W.		WELL #:		1												
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-				20
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-				20
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				20
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				20
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				20
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				20

DRAPER, L. M.		WELL #:		1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7462 - 7480				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416	
06	1290 N	1087	-0-	-203	-0-	1087 2	N	-0-	33
07	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270 2	N	-0-	33
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-	33
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-	33
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-	281 2	N	-0-	33
11	1470 N	89	-0-	-1381	-0-	89 2	N	-0-	33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446	
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2	N	-0-	-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613										
REDELSPERGER 957				WELL #:	1	RRCID ->	030701	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FILE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031110	COMPL. DATE	09/03/1963	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7561 - 7611			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				32
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				32
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				32
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				32
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				32
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				32

GOOCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031316	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7462 - 7521			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHULTZ -E-				WELL #:	1	RRCID ->	032227	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7644 - 7666			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUGG ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	033132	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7490 - 7508			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

BARTON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	034522	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7501 - 7516			
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				10
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				10
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				10
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				10
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				10
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				10

LOESCH, FRED				WELL #:	2	RRCID ->	084674	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7334 - 7393			
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-				-0-
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-				-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-				-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			242
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			242
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-			242
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-			242
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			242
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			122
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			122
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			122
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			122
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			122
11	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-			122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			109
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			109
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			109
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			109
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			109
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			62
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			62
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			62
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			62
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			62
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

06		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			112
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			112
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			112
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			112
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			112
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

06		690 N	556	-0-	-134	-0-	556 2		N	-0-			15
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			15
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			15
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			15
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			15
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			6
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			6
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			6
09		510 N	392	-0-	-118	-0-	392 2		N	-0-			6
10		558 N	312	-0-	-246	-0-	312 2		N	-0-			6
11		510 N	175	-0-	-335	-0-	175 2		N	-0-			6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					34
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					34
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					34
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					34
10	837 N	55	-0-	-782	-0-	55	2			N	-0-					34
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 77
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 77
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 77
 09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 77
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 77
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

06 312 N 312 -0- -0- -0- -0- 312 2 N -0- 49
 07 575 N 575 -0- -0- -0- -0- 575 2 N -0- 49
 08 755 N 755 -0- -0- -0- -0- 755 2 N -0- 49
 09 860 N 860 -0- -0- -0- -0- 860 2 N -0- 49
 10 929 N 929 -0- -0- -0- -0- 929 2 N -0- 49
 *11 892 N 892 -0- -0- -0- -0- 892 2 N -0- 49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

06 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 5
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 5
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 5
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 5
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 5
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
MUGG ESTATE		WELL #:		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020												

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-C	RRCID ->	148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 -	7584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ D		WELL #:		181059	RRCID ->	12/27/2000	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7581 -	7630
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020												

FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7378 -	7420
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	

SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7518 -	7556
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2		N	-0-		73	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		73	
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		73	
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-		73	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		73	
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2		N	-0-		73	

SCHULTZ -C-		WELL #:		4960	RRCID ->	181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7500 -	7538
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		94	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		94	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		94	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		94	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		94	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		94	

SCHULTZ -E-		WELL #:		5870	RRCID ->	182739	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7616 -	7658
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2			59	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			59	
08	496 N	439	-0-	-57	-0-		439	2			59	
09	510 N	425	-0-	-85	-0-		425	2			59	
10	496 N	355	-0-	-141	-0-		355	2			59	
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2			59	

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454				
06	930 N	917	-0-	-13	-0-		917	2		N	-0-	48
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-	48
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	2		N	-0-	48
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2		N	-0-	48
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2		N	-0-	48
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2		N	-0-	48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568				
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-	48
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2		N	-0-	48
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2		N	-0-	48
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		N	-0-	48
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2		N	-0-	48
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-	48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458				
06	420 N	380	-0-	-40	-0-		380	2		N	-0-	28
07	434 N	350	-0-	-84	-0-		350	2		N	-0-	28
08	434 N	368	-0-	-66	-0-		368	2		N	-0-	28
09	390 N	379	-0-	-11	-0-		379	2		N	-0-	28
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-	28
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2		N	-0-	28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490				
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-	1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-	1
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-	1
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-	1
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-	1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-	1

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7500 - 7510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7412 - 7428						
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					90
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					90
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					90
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					90
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7450 - 7460						
06	14B DENY	356	-0-	356	4058	356	2			N	-0-					119
07	14B DENY	342	-0-	342	4400	342	2			N	-0-					119
08	14B2 EXT	229	-0-	229	4629	229	2			N	-0-					119
09	4792 X	163	-0-	-4629	-0-	163	2			N	-0-					119
10	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					119
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7606 - 7616						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7576 - 7586						
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					12
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					12
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					12
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					12
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					12
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7522 - 7532						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020																

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448								
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					186
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					186
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					186
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D"		WELL #:		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021																

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		67
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-		67
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		67
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-		67
10	3100 N	3159	-0-	59	59	3159 2		N	-0-		67
*11	3000 N	3029	-0-	29	88	3029 2		N	-0-		67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493		
06	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	3225 2		N	-0-		27
07	3689 X	3155	-0-	-534	-0-	3155 2		N	-0-		27
08	3534 X	3444	-0-	-90	-0-	3444 2		N	-0-		27
09	3300 X	3264	-0-	-36	-0-	3228 2	36 9	N	33		60
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3359 2	90 9	N	82		142
*11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3645 2	106 9	N	96		238

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		93
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		93
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		93
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		93
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		93
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460		
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		69
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-		69
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-		69
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-		69
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-		69
*11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		N	-0-		69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660		
06	2040 N	1403	-0-	-637	-0-	1403 2		N	-0-		200
07	2015 N	1426	-0-	-589	-0-	1426 2		N	-0-		200
08	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811 2		N	-0-		200
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		200
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		200
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		200

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480		
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		122
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		122
08	1674 X	1526	-0-	-148	-0-	1523 2	3 9	N	3		125
09	2070 X	1902	-0-	-168	-0-	1902 2		N	-0-		125
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-		125
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-		125

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960		
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	414 2	116 9	N	105		610
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	417 2	67 9	N	61	187 1	484
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	395 2	74 9	N	67		551
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	448 2	59 9	N	54	187 1	418
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	500 2	72 9	N	65		483
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	482 2	52 9	N	47	170 1	360

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
REBA N MILLER				WELL #:	2H	RRCID ->	212843	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8084 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

DOYLE, ROBERT B.				WELL #:	7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8206 - 9725		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REBA N MILLER				WELL #:	8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8005 - 10156		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

REBA N MILLER				WELL #:	9H	RRCID ->	265412	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7779	PERF. 8236 - 12053		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

REBA N MILLER				WELL #:	17H	RRCID ->	268475	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8140 - 12346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

DOYLE, J.B.				WELL #:	13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8348 - 12536		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12			127
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	13	1	114
08	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-			114
09	390 N	69	-0-	-321	-0-	69	3			N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			114

DOYLE, ROBERT B				WELL #:	5702H	RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8382 - 12670		
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4271	3	210	9	N	191	182	1	122
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4660	3	213	9	N	194	181	1	135
08	4774 X	4388	-0-	-386	-0-	4252	3	136	9	N	124	136	1	123
09	4620 X	3820	-0-	-800	-0-	3630	3	190	9	N	173	174	1	122
10	4774 X	3868	-0-	-906	-0-	3721	3	147	9	N	134			256
11	4710 X	3991	-0-	-719	-0-	3800	3	191	9	N	174	302	1	128

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	216	178	1	150
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	193	183	1	160
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	106	121	1	145
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	185	172	1	158
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	194	180	1	172
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	175	1	170

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

06	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	2908	3	34	9	N	31	36	1	125
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3311	3	81	9	N	74	76	1	123
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3566	3	89	9	N	81	76	1	128
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3410	3	85	9	N	77			205
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3725	3	91	9	N	83	146	1	142
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3200	3	85	9	N	77	87	1	132

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

06	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2284	3	79	9	N	72			150
07	3193 X	2283	-0-	-910	-0-	2226	3	57	9	N	52	122	1	80
08	3193 X	2107	-0-	-1086	-0-	2054	3	53	9	N	48			128
09	3090 X	1613	-0-	-1477	-0-	1558	3	55	9	N	50			178
10	3038 X	1189	-0-	-1849	-0-	1154	3	35	9	N	32			210
11	2370 X	1443	-0-	-927	-0-	1406	3	37	9	N	34	127	1	117

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1039	3	113	9	N	103	148	1	145
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80	77	1	148
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1275	3	99	9	N	90	100	1	138
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1219	3	88	9	N	80			218
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1331	3	108	9	N	98	41	1	275
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1144	3	79	9	N	72	187	1	160

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			32
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			32
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			32
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGGINS 356				WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607		
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	3	N	144	182	1	218
							44	5	158	9					
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	204	1	2715	3	N	164	182	1	200
							30	5	180	9					
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	199	1	2640	3	N	159			359
							175	9							
09	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	188	1	2496	3	N	141	183	1	317
							155	9							
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	191	1	2544	3	N	148	183	1	282
							4	5	163	9					
11	3030	X	2201	-0-	-829	-0-	132	1	1752	3	N	141	190	1	233
							162	5	155	9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
IMKE, JOE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788		
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			43
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			43
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			43
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			43
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			43
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			43

PIPER				WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808		
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-			102
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-			102
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-			102
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			102
10	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	2			N	-0-			102
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			102

HAINES				WELL #:	1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722							
06	2190 X	1045	-0-	-1145	-0-	1045	2			N	-0-					186
07	2263 X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-					186
08	2263 X	265	-0-	-1998	-0-	265	2			N	-0-					186
09	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6958	2	138	9	N	125					311
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6170	2	206	9	N	187	191	1			307
11	3000 N	5423	-0-	2423	-0-	2423	2	197	9	N	179	178	1			308

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622							
06	2910 N	1940	-0-	-970	-0-	1904	2	36	9	N	33					177
07	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1876	2	34	9	N	31					208
08	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	1897	2	35	9	N	32	118	1			122
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1798	2	36	9	N	33	104	1			51
10	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1648	2	48	9	N	44					95
11	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1566	2	41	9	N	37					132

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830							
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					275
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	225	2	100	9	N	91					366
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	286	2	68	9	N	62	157	1			271
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					271
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	28	2	3	9	N	3					274
11	330 N	27	-0-	-303	-0-	21	2	6	9	N	5					279

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886							
06	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1233	2	155	9	N	141	169	1			183
07	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1248	2	158	9	N	144	169	1			158
08	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1187	2	156	9	N	142	163	1			137
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1156	2	133	9	N	121					258
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1252	2	142	9	N	129	179	1			208
11	1290 N	903	-0-	-387	-0-	849	2	54	9	N	49					257

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH		8052 PERF. 8048		- 12465	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2313	2	146	9	N	133		332
07	2604 X	1712	-0-	-892	-0-	1596	2	116	9	N	105		437
08	2604 X	1931	-0-	-673	-0-	1836	2	95	9	N	86	175 1	348
09	2520 X	2022	-0-	-498	-0-	1999	2	23	9	N	21		369
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4461	2	90	9	N	82	175 1	276
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2580	2	73	9	N	66		342

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8390		- 12742	
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5006	2	218	9	N	198		410
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5114	2	213	9	N	194	174 1	430
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4983	2	210	9	N	191	347 1	274
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4465	2	150	9	N	136		410
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4145	2	133	9	N	121	190 1	341
11	2520 X	2158	-0-	-362	-0-	2121	2	37	9	N	34		375

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH		8711 PERF. 8733		- 13025	
06	1410 N	729	-0-	-681	-0-	675	2	54	9	N	49	176 1	103
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1420	2	309	9	N	281	171 1	213
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1241	2	361	9	N	328	354 1	187
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1137	2	292	9	N	265	355 1	97
10	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1160	2	274	9	N	249	177 1	169
11	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1102	2	271	9	N	246	168 1	247

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		8635 PERF. 8670		- 13110	
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1677	2	238	9	N	216	344 1	222
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1785	2	240	9	N	218	182 1	258
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2257	2	288	9	N	262	171 1	349
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2053	2	275	9	N	250	317 1	282
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1827	2	235	9	N	214	335 1	161
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1770	2	266	9	N	242	169 1	234

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH		8588 PERF. 8551		- 12803	
06	4230 X	3798	-0-	-432	-0-	3538	2	260	9	N	236	229 1	273
07	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	3843	2	350	9	N	318	348 1	243
08	4247 X	4000	-0-	-247	-0-	3642	2	358	9	N	325	343 1	225
09	4110 X	1893	-0-	-2217	-0-	1687	2	206	9	N	187	168 1	244
10	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	3340	2	414	9	N	376	366 1	254
11	4050 X	3521	-0-	-529	-0-	3206	2	315	9	N	286	157 1	383

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH		8358 PERF. 8430		- 12272	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH		8291 PERF. 8340		- 12162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	2	-0-	-58	-0-		2	2	N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2	N	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		98

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-		309
07	93 N	65	-0-	-28	-0-		62	2	N	3	156	156
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-		156
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-		156
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-		156
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-		156

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465			
06	1830 N	1283	-0-	-547	-0-		1161	2	N	111	164	213
07	2077 N	1813	-0-	-264	-0-		1664	2	N	135	139	209
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2020	2	N	116		325
09	3000 N	3003	-0-	3	3		2689	2	N	285	325	285
10	1911 N	1908	-0-	-3	-0-		1653	2	N	232	176	341
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		1948	2	N	175	169	347

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899			
06	240 N	71	-0-	-169	-0-		38	2	N	30		320
07	217 N	20	-0-	-197	-0-		20	2	N	-0-		320
08	217 N	21	-0-	-196	-0-		21	2	N	-0-		320
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		124	2	N	52		372
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		597	2	N	532	528	376
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		696	2	N	530	533	373

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310			
06	2100 N	2053	-0-	-47	-0-		1919	2	N	122		307
07	1891 N	1158	-0-	-733	-0-		1119	2	N	35	163	179
08	2077 N	89	-0-	-1988	-0-		89	2	N	-0-		179
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		1860	2	N	144	170	153
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		1927	2	N	265	172	246
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1592	2	N	182	184	244

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722			
06	2310 N	2279	-0-	-31	-0-		2236	2	N	39		365
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2309	2	N	82		447
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2509	2	N	-0-		447
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		2649	2	N	45		492
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2720	2	N	61	189	364
11	3000 N	3330	-0-	330	330		3244	2	N	78	170	272

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535 - 12892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	900 N	674	-0-	-226	-0-	511 2	163 9	N	148					562
07	837 N	560	-0-	-277	-0-	425 2	135 9	N	123		344 1			341
08	775 N	460	-0-	-315	-0-	333 2	127 9	N	115					456
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	361 2	196 9	N	178					634
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	276 2	185 9	N	168		165 1			637
11	450 N	230	-0-	-220	-0-	230 2		N	-0-					575

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590 - 12668				
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3751 2	208 9	N	189		164 1			293
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3927 2	224 9	N	204		174 1			323
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3803 2	187 9	N	170		188 1			305
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3744 2	220 9	N	200		188 1			317
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3773 2	216 9	N	196		182 1			331
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2285 2	184 9	N	167					498

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080 - 12954				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		178 1			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830 - 13066				
06	1050 N	864	-0-	-186	-0-	864 2		N	-0-					126
07	1023 N	788	-0-	-235	-0-	788 2		N	-0-					126
08	930 N	732	-0-	-198	-0-	732 2		N	-0-					126
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-					126
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1295 2	329 9	N	299					425
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1840 2	480 9	N	436		341 1			520

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140 - 13172				
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	23 2	2 9	N	2		233 1			128
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1081 2	789 9	N	717		505 1			340
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1127 2	719 9	N	654		692 1			302
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	355 2	97 9	N	88		161 1			229
10	1519 N	48	-0-	-1471	-0-	48 2		N	-0-					229
11	1470 N	683	-0-	-787	-0-	520 2	163 9	N	148					377

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8970 - 13134				
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160 2	4 9	N	4		107 1			95
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-					95
08	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N	-0-					95
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-					95
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-					95
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-					95

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8340 - 13056				
06	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8037 2	399 9	N	363		302 1			467
07	9548 X	8659	-0-	-889	-0-	8285 2	374 9	N	340		499 1			308
08	9548 X	8682	-0-	-866	-0-	8269 2	413 9	N	375		340 1			343
09	9240 X	8217	-0-	-1023	-0-	7873 2	344 9	N	313		346 1			310
10	8959 X	8208	-0-	-751	-0-	7953 2	255 9	N	232		186 1			356
11	8430 X	8015	-0-	-415	-0-	7660 2	355 9	N	323		172 1			507

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8854 - 13562			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	2	166	1	158
07	2170 X	25	-0-	-2145	-0-	25	2		N	-0-			158
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2113	2	276	9	251			409
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2211	2	362	9	329	343	1	395
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1764	2	176	9	160	291	1	264
11	2310 X	614	-0-	-1696	-0-	557	2	57	9	52			316

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8823 - 13473			
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2646	2	112	9	102			405
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2606	2	92	9	84	176	1	313
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2389	2	102	9	93			406
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2597	2	100	9	91	179	1	318
10	2697 N	2626	-0-	-71	-0-	2535	2	91	9	83	175	1	226
11	2400 N	2090	-0-	-310	-0-	2035	2	55	9	50			276

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8870 - 13850			
06	7260 X	6544	-0-	-716	-0-	6348	2	196	9	178	173	1	349
07	7502 X	6632	-0-	-870	-0-	6442	2	190	9	173	173	1	349
08	7068 X	6885	-0-	-183	-0-	6677	2	208	9	189	174	1	364
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6439	2	136	9	124	173	1	315
10	6758 X	6698	-0-	-60	-0-	6510	2	188	9	171			486
11	6660 X	6387	-0-	-273	-0-	6223	2	164	9	149			635

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8890 - 19352			
06	8250 X	7496	-0-	-754	-0-	6900	2	596	9	542	520	1	299
07	8742 X	6692	-0-	-2050	-0-	6172	2	520	9	473	520	1	252
08	8742 X	7186	-0-	-1556	-0-	6626	2	560	9	509	548	1	213
09	8460 X	7345	-0-	-1115	-0-	6738	2	607	9	552	512	1	253
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	7810	2	681	9	619	686	1	186
11	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	7891	2	625	9	568	542	1	212

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9100 - 19462			
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4077	2	757	9	688	683	1	252
07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4246	2	828	9	753	511	1	494
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4109	2	824	9	749	880	1	363
09	4560 X	4472	-0-	-88	-0-	3637	2	835	9	759	861	1	261
10	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	3626	2	805	9	732	706	1	287
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4420	2	713	9	648	550	1	385

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9125 - 19386			
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				N	742	873	1	170
07	9083 X	8758	-0-	-325	-0-	8007	2	751	9	683	711	1	142
08	9083 X	9026	-0-	-57	-0-	8246	2	780	9	709	677	1	174
09	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	7879	2	749	9	681	695	1	160
10	8773 X	8490	-0-	-283	-0-	7713	2	777	9	706	518	1	348
11	8730 X	8545	-0-	-185	-0-	7800	2	745	9	677	711	1	314

RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8736 - 19022			
06	12090 X	9830	-0-	-2260	-0-	9439	2	391	9	355	174	1	364
07	12493 X	9671	-0-	-2822	-0-	9346	2	325	9	295	332	1	327
08	11842 X	10353	-0-	-1489	-0-	10037	2	316	9	287	343	1	271
09	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10073	2	312	9	284	170	1	385
10	10633 X	10149	-0-	-484	-0-	9871	2	278	9	253	345	1	293
11	10020 X	9239	-0-	-781	-0-	8951	2	288	9	262	184	1	371

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8929 - 19013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	6934 2	574 9	N	522	516 1				164
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	6919 2	570 9	N	518	526 1				156
08	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	6699 2	564 9	N	513	342 1				327
09	7350 X	6308	-0-	-1042	-0-	5843 2	465 9	N	423	519 1				231
10	7750 X	6983	-0-	-767	-0-	6500 2	483 9	N	439	356 1				314
11	7500 X	6525	-0-	-975	-0-	6034 2	491 9	N	446	183 1				577

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8800 - 13775				
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3422 2	211 9	N	192	183 1				340
07	4154 X	3790	-0-	-364	-0-	3578 2	212 9	N	193	164 1				369
08	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	3878 2	215 9	N	195	171 1				393
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3923 2	151 9	N	137	174 1				356
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4359 2	265 9	N	241	179 1				418
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4350 2	156 9	N	142	325 1				235

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8825 - 19184				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8860 - 13895				
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1632 2	111 9	N	101	170 1				253
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1431 2	169 9	N	154	165 1				242
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2057 2	205 9	N	186	175 1				253
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1663 2	266 9	N	242	160 1				335
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1683 2	153 9	N	139	175 1				299
11	2190 N	1962	-0-	-228	-0-	1725 2	237 9	N	215					514

WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8920 - 13801				
06	5880 X	5801	-0-	-79	-0-	5630 2	171 9	N	155	173 1				179
07	5146 X	4780	-0-	-366	-0-	4617 2	163 9	N	148	170 1				157
08	6076 X	4809	-0-	-1267	-0-	4651 2	158 9	N	144					301
09	5880 X	3586	-0-	-2294	-0-	3452 2	134 9	N	122	167 1				256
10	6076 X	3940	-0-	-2136	-0-	3795 2	145 9	N	132	172 1				216
11	5790 X	4448	-0-	-1342	-0-	4306 2	142 9	N	129	172 1				173

WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9108 - 14149				
06	4320 X	2780	-0-	-1540	-0-	2550 2	230 9	N	209	343 1				145
07	4464 X	4165	-0-	-299	-0-	3934 2	231 9	N	210	164 1				191
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5610 2	254 9	N	231	166 1				256
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4506 2	221 9	N	201	173 1				284
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4326 2	237 9	N	215	346 1				153
11	5670 X	3574	-0-	-2096	-0-	3390 2	184 9	N	167	163 1				157

WILLIAMS FARM 196A		WELL #: 1HA		RRCID -> 288094		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8976 - 13983				
06	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8067 2	278 9	N	253	170 1				312
07	6944 X	4938	-0-	-2006	-0-	4690 2	248 9	N	225	162 1				375
08	6944 X	4287	-0-	-2657	-0-	4037 2	250 9	N	227	343 1				259
09	6720 X	4575	-0-	-2145	-0-	4344 2	231 9	N	210	163 1				306
10	6944 X	4810	-0-	-2134	-0-	4527 2	283 9	N	257	172 1				391
11	6720 X	3952	-0-	-2768	-0-	3755 2	197 9	N	179	171 1				399

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6000 X	5038	-0-	-962	-0-	4344	2	694	9	N	631	646	1			218
07	6200 X	4713	-0-	-1487	-0-	3999	2	714	9	N	649	688	1			179
08	6324 X	5156	-0-	-1168	-0-	4495	2	661	9	N	601	481	1			299
09	6120 X	4524	-0-	-1596	-0-	3927	2	597	9	N	543	515	1			327
10	6324 X	4484	-0-	-1840	-0-	3865	2	619	9	N	563	686	1			204
11	5040 X	4281	-0-	-759	-0-	3721	2	560	9	N	509	530	1			183

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

06	480 N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2					212
07	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					212
08	403 N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-					212
09	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					212
10	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					212
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					212

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (HEPLER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PIPER		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
				875461							
		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

LIPSCOMB (MORROW) BCE-MACH II LLC TYSON, R. B., -A-		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
				040205							
		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BE ANADARKO II, LLC SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		100676	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EQV OPERATING LLC				101634									
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	775 1	870 3	N	-0-			-0-
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	834 1	868 3	N	-0-			-0-
08		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	815 1	873 3	N	-0-			-0-
09		1650 N	1605	-0-	-45	-0-	757 1	848 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1701	-0-	-4	-0-	795 1	906 3	N	-0-			-0-
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	755 1	882 3	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1975 2	10 9	N	9			68
07		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2031 2	8 9	N	7			75
08		2077 N	1695	-0-	-382	-0-	1666 2	29 9	N	26			101
09		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	16	89 1		28
10		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			28
11		1650 N	1388	-0-	-262	-0-	1388 2		N	-0-			28

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9914 - 9928
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9854 - 9882
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/25/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9775 - 9785
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3441 2	37 9	N	34	159 1		29
07		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3644 2	18 9	N	16			45
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3592 2	17 9	N	15			60
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3525 2	10 9	N	9			69
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	14			83
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3664 2	35 9	N	32			115

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9740 - 9750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID ->	043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9807 - 9815	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 L	RRCID ->	050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9741 - 9755	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID ->	181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9720 - 9732	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1 9	N	1		55
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		55
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		55
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		55
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1		56
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		56

DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9610 - 9644	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9646 - 10136	
06	4140 X	3960	-0-	-180	-0-	111	1	3847	2	N	2	97
07	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	115	1	7286	2	N	3	100
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	115	1	6688	2	N	14	114
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	111	1	4628	2	N	4	118
10	4278 X	116	-0-	-4162	-0-	115	1	1 9	N	1		119
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	111	1	4195	2	N	3	122

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	N	7			45
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2			47
08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1518	2	45	9	N	41			88
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	1	61	1	28
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			28
11	1500 N	739	-0-	-761	-0-	739	2			N	-0-			28

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157		
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			148
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			148
08	527 N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-			148
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-			148
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			148
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC				100676										
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		555 N	555	-0-	-0-	555 3		N	-0-			32
07		355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-			32
08		318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-			32
09		330 N	326	-0-	-4	326 3		N	-0-			32
10		341 N	66	-0-	-275	66 3		N	-0-			32
11		300 N	NO RPT	-0-	-300			N	NO RPT			32

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, E. (DES MOINES)				53870 050	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHULTZ '783'		WELL #:		1	RRCID ->	294316	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 8594
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC				040209								
HOWE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BE ANADARKO II, LLC				100676								
CLEVELAND 103		WELL #:		3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732
06		3150 X	2213	-0-	-937	-0-	2204 2	9 9	N	8		139
07		3255 X	2412	-0-	-843	-0-	2412 2		N	-0-		139
08		2697 X	2249	-0-	-448	-0-	2249 2		N	-0-		139
09		2580 X	2121	-0-	-459	-0-	2121 2		N	-0-		139
10		2542 X	2082	-0-	-460	-0-	2082 2		N	-0-		139
11		2340 X	1102	-0-	-1238	-0-	1102 2		N	-0-		139

NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060
06		1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1548 2	31 9	N	28		153
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1797 2	37 9	N	34		187
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2076 2	28 9	N	25	1 8	211
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2121 2	25 9	N	23		234
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2144 2	40 9	N	36	2 8	268
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	20	1 8	287

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676														
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
06	2160 X	1986	-0-	-174	-0-	1985 2	1 9	N	1	12 7	1 8		61	
07	2263 X	1884	-0-	-379	-0-	1855 2	29 9	N	26	1 8			86	
08	2263 X	1971	-0-	-292	-0-	1938 2	33 9	N	30	2 8			114	
09	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1863 2	32 9	N	29	1 8			142	
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1984 2	83 9	N	75	181 1	2 8		34	
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	34	2 8			66	

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200														
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	3204 2	1 9	N	1	194 1	78 7		97	
07	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	3096 2	48 9	N	44	1 8			140	
08	3379 X	2733	-0-	-646	-0-	2701 2	32 9	N	29	1 8			168	
09	3450 X	2687	-0-	-763	-0-	2666 2	21 9	N	19	1 8			186	
10	3565 X	2046	-0-	-1519	-0-	2034 2	12 9	N	11	3 8			194	
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	23	1 8			216	

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661														
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	N	2				30	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1254 2	88 9	N	80				110	
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2013 2	96 9	N	87				197	
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119 2	24 9	N	22	187 1			32	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				32	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				32	

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438														
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1260 2	1 9	N	1	52 7	1 8		145	
07	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1161 2	50 9	N	45	1 8			189	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1229 2	48 9	N	44	156 1	2 8		75	
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1262 2	47 9	N	43	60 1	1 8		57	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1365 2	62 9	N	56	4 8			109	
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	40	2 8			147	

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202														
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1028 2	55 9	N	50	181 1	1 8		115	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1031 2	222 9	N	202	196 1	1 8		120	
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1031 2	201 9	N	183	167 1	2 8		134	
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	959 2	199 9	N	181	170 1	1 8		144	
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	997 2	210 9	N	191	166 1	4 8		165	
11	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	885 2	165 9	N	150	165 1	1 8		149	

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614														
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4060 2	1 9	N	1	47 7	1 8		132	
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4700 2	59 9	N	54	1 8			185	
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4045 2	52 9	N	47	170 1	2 8		60	
09	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	3983 2	39 9	N	35				95	
10	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	3976 2	56 9	N	51	4 8			142	
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	43	1 8			184	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676															
WRIGHT 75		WELL #: 1H		RRCID -> 271454		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

KRITSER 5		WELL #: 2H		RRCID -> 273606		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	N	1	158	1	74	7	90
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3274	2	58	9	N	53	1	8			142
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3151	2	37	9	N	34	1	8			175
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3007	2	19	9	N	17					192
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3232	2	41	9	N	37	162	1	4	8	63
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	53	2	8			114

CLEVELAND 108 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274384		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1226	2	146	9	N	133	152	1			85
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1297	2	132	9	N	120					205
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1264	2	165	9	N	150	171	1			184
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1179	2	117	9	N	106	153	1			137
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1215	2	147	9	N	134	164	1			107
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1146	2	146	9	N	133	149	1	1	8	90

RP JONES TRUST 189		WELL #: 2H		RRCID -> 275747		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985									
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1209	2	18	9	N	16	1	8			116
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1251	2	76	9	N	69					185
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1297	2	85	9	N	77	174	1	1	8	87
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1491	2	68	9	N	62					149
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1650	2	59	9	N	54	168	1	2	8	33
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1251	2	74	9	N	67	1	8			99

CLEVELAND 159		WELL #: 2H		RRCID -> 275748		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1108	2	76	9	N	69					139
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1077	2	53	9	N	48					187
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	9	N	25					212
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	651	2	100	9	N	91	196	1			107
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1297	2	94	9	N	85	2	8			190
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	584	2	78	9	N	71					261

RP RADER 190		WELL #: 3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC FOSTER UNIT 248		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283	
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-	38	7	100
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3763	2	22	9	20			120
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3753	2	34	9	31	1	8	150
09	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	2129	2	15	9	14			164
10	3441 X	1346	-0-	-2095	-0-	1323	2	23	9	21			185
11	3330 X	1243	-0-	-2087	-0-	1214	2	29	9	26	167	1	1 8 43

HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283	
06	2580 N	2449	-0-	-131	-0-	2280	2	169	9	154	198	1	1 8 150
07	2666 N	2383	-0-	-283	-0-	2270	2	113	9	103	179	1	1 8 73
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2211	2	117	9	106	2	8	177
09	2460 N	2091	-0-	-369	-0-	1974	2	117	9	106	234	1	1 8 48
10	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1824	2	110	9	100	107	1	4 8 37
11	2250 N	591	-0-	-1659	-0-	591	2		N	-0-			37

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400	
06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1776	2	88	9	80			229
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1817	2	109	9	99	181	1	147
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1784	2	105	9	95	152	1	1 8 89
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1667	2	69	9	63	85	1	67
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1709	2	116	9	105	92	1	2 8 78
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2199	2	108	9	98	1	8	175

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390	
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	1485	2	20	9	18			165
07	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1499	2	89	9	81	181	1	65
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1444	2	61	9	55			120
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1436	2	41	9	37			157
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1482	2	87	9	79	193	1	3 8 40
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1383	2	63	9	57			97

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361	
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1537	2	84	9	76	170	1	2 8 86
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1668	2	134	9	122	166	1	42
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	110	2	8	150
09	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	1103	2	112	9	102	165	1	1 8 86
10	1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1149	2	108	9	98	4	8	180
11	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1101	2	95	9	86	180	1	1 8 85

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443	
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3651	2	83	9	75			170
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	45	185	1	30
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3823	2	92	9	84			114
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	70			184
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3705	2	88	9	80	182	1	82
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3535	2	108	9	98			180

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569	
06	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2721	2	200	9	182	195	1	108
07	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	2869	2	217	9	197	191	1	114
08	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	2996	2	216	9	196	161	1	1 8 148
09	3120 X	3088	-0-	-32	-0-	2876	2	212	9	193	175	1	166
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2979	2	226	9	205	192	1	4 8 175
11	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	2876	2	205	9	186	192	1	1 8 168

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	814 2	87 9	N	79	1 8			165
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	793 2	97 9	N	88	177 1	1 8		75
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	795 2	51 9	N	46	1 8			120
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1039 2	78 9	N	71	1 8			190
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	943 2	92 9	N	84	198 1	1 8		75
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	737 2	55 9	N	50	1 8			124

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728	
06	2880 X	2593	-0-	-287	-0-	2455 2	138 9	N	125	1 8			196
07	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2466 2	146 9	N	133	190 1	1 8		138
08	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	2538 2	152 9	N	138	186 1	1 8		89
09	2580 N	2507	-0-	-73	-0-	2361 2	146 9	N	133	187 1	1 8		34
10	2604 N	2448	-0-	-156	-0-	2310 2	138 9	N	125	2 8			157
11	2610 N	2325	-0-	-285	-0-	2182 2	143 9	N	130	191 1	2 8		94

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378	
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-	12 7			18
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-				18
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				18
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-				18
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-				18
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				18

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075	
06	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1190 2	81 9	N	74	172 1	2 8		65
07	1364 N	1100	-0-	-264	-0-	1027 2	73 9	N	66	2 8			129
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	977 2	72 9	N	65	163 1	3 8		28
09	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	944 2	79 9	N	72	3 8			97
10	1085 N	893	-0-	-192	-0-	826 2	67 9	N	61	6 8			152
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	917 2	78 9	N	71	171 1	2 8		50

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
WATERS RANCH 287		WELL #: 3H		RRCID -> 277215		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1071 2	106 9	N	96	1 8		209
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1064 2	122 9	N	111	167 1	1 8	152
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1162 2	142 9	N	129	158 1	4 8	119
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1252 2	121 9	N	110	189 1	2 8	38
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1163 2	121 9	N	110	6 8		142
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1358 2	94 9	N	85	178 1	2 8	47

WATERS RANCH 287		WELL #: 4H		RRCID -> 277216		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970			
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	98 2	14 9	N	13	1 8		119
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	498 2	112 9	N	102	1 8		220
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	476 2	114 9	N	104	191 1	4 8	129
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	530 2	74 9	N	67	1 8		195
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	757 2	122 9	N	111	198 1	11 8	97
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	24 2	8 9	N	7			104

IMBODEN 73		WELL #: 5H		RRCID -> 277223		COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453			
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	77 7		170
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	886 2	17 9	N	15			185
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	921 2	44 9	N	40	177 1	1 8	47
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	861 2	33 9	N	30			77
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	900 2	59 9	N	54	2 8		129
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	719 2	53 9	N	48			177

HOUSER 242		WELL #: 5H		RRCID -> 277265		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190			
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2548 2	136 9	N	124	195 1	1 8	77
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2866 2	182 9	N	165	173 1	1 8	68
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2665 2	130 9	N	118	2 8		184
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2733 2	136 9	N	124	182 1	1 8	125
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2363 2	152 9	N	138	186 1	4 8	73
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2273 2	166 9	N	151	203 1	1 8	20

HOUSER 241		WELL #: 5H		RRCID -> 277269		COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342			
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1659 2	106 9	N	96	168 1	1 8	107
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1711 2	98 9	N	89	1 8		195
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1727 2	95 9	N	86	182 1	2 8	97
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1751 2	102 9	N	93			190
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1802 2	83 9	N	75	176 1	4 8	85
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1812 2	57 9	N	52	2 8		135

HAND 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSER 241		WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870			
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1762 2	62 9	N	56	77 1	1 8	92
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1671 2	57 9	N	52			144
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1500 2	54 9	N	49	151 1		42
09	1830 N	1097	-0-	-733	-0-	1042 2	55 9	N	50			92
10	1736 N	1079	-0-	-657	-0-	1029 2	50 9	N	45	2 8		135
11	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	978 2	56 9	N	51	85 1	1 8	100

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676									
SNYDER 15		WELL #:		1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H		RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H		RRCID -> 277864		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342			
06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1913	2	92 9	N	84			154
07	1581 X	1576	-0-	-5	-0-	1422	2	154 9	N	140	195 1		99
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1546	2	76 9	N	69	1 8		167
09	2010 N	1226	-0-	-784	-0-	1123	2	103 9	N	94	179 1		82
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1576	2	72 9	N	65	2 8		145
11	1560 N	1309	-0-	-251	-0-	1213	2	96 9	N	87	164 1	1 8	67

NIX 84		WELL #:		1H		RRCID -> 277917		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407			
06	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1463	2	178 9	N	162	189 1		73
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1514	2	176 9	N	160	161 1		72
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145 9	N	132			204
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1407	2	156 9	N	142	177 1		169
10	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1420	2	184 9	N	167	181 1		155
11	1590 N	1346	-0-	-244	-0-	1192	2	154 9	N	140	180 1		115

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H		RRCID -> 277951		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475			
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1377	2	73 9	N	66			195
07	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	963	2	83 9	N	75	1 8		269
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1512	2	48 9	N	44	1 8		312
09	1440 N	1193	-0-	-247	-0-	1128	2	65 9	N	59	191 1		180
10	1054 N	847	-0-	-207	-0-	806	2	41 9	N	37	2 8		215
11	1500 N	909	-0-	-591	-0-	854	2	55 9	N	50	1 8		264

WRIGHT 75		WELL #:		5H		RRCID -> 278010		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	341	-0-	341	341	338	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	14B2 EXT	293	-0-	293	634	70	2	223 9	N	203	201 1	2 8	-0-

NIX 84		WELL #:		2H		RRCID -> 278029		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
IMBODEN 73		WELL #: 1H		RRCID -> 278030	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 9088	- 13540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				

RP JONES TRUST 189		WELL #: 3H		RRCID -> 278033	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 8581	PERF. 8972	- 13237								
06	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2		N	-0-	182	1	60	7	55	
07	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1412	2	98	9	N	89				144	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1377	2	94	9	N	85	166	1	1	8	62
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1252	2	94	9	N	85					147
10	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1307	2	101	9	N	92	147	1	2	8	90
11	1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1060	2	63	9	N	57					147

CLEVELAND 159		WELL #: 3H		RRCID -> 278034	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 9075	- 13485								
06	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1632	2	72	9	N	65	1	8			173
07	1457 X	1368	-0-	-89	-0-	1293	2	75	9	N	68	176	1			65
08	1178 X	1163	-0-	-15	-0-	1085	2	78	9	N	71					136
09	1710 N	1125	-0-	-585	-0-	1050	2	75	9	N	68					204
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1610	2	73	9	N	66	190	1	2	8	78
11	1140 N	913	-0-	-227	-0-	816	2	97	9	N	88	1	8			165

FOSTER 248		WELL #: 3H		RRCID -> 278035	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 8489	PERF. 9176	- 12615								
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	11	7			88
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	995	2	37	9	N	34					122
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1007	2	36	9	N	33					155
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	828	2	33	9	N	30					185
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	855	2	50	9	N	45	178	1	2	8	50
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	887	2	33	9	N	30					80

NIX 84		WELL #: 3H		RRCID -> 278136	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 8571	PERF. 8664	- 13234								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NIX 84		WELL #: 4H		RRCID -> 278153	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 8633	PERF. 8662	- 12835								
06	1980 X	1839	-0-	-141	-0-	1761	2	78	9	N	71					261
07	2046 X	1751	-0-	-295	-0-	1656	2	95	9	N	86	201	1	1	8	145
08	2046 X	1717	-0-	-329	-0-	1649	2	68	9	N	62	2	8			205
09	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1534	2	83	9	N	75	190	1			90
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	2	8			152
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2126	2	86	9	N	78	1	8			229

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8896	- 13078								
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1184	2	131	9	Y	119	62	1	1	8	95
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1425	2	173	9	Y	157	221	1	1	8	30
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1227	2	155	9	Y	141	71	1	1	8	99
09	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1102	2	121	9	Y	110	113	1	2	8	94
10	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2447	1167	2	57	9	Y	52	100	1	5	8	41
11	DLQ G-10	1172	-0-	1172	3619	1064	2	108	9	Y	98	95	1	1	8	43

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1562H		RRCID -> 278166		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8867		- 12895				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1189	2	110	9	Y	100	52	1	1	8	79
07	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1111	2	125	9	Y	114	161	1	1	8	31
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1146	2	84	9	Y	76	38	1	1	8	68
09	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	1098	2	136	9	Y	124	129	1	1	8	62
10	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2367	1105	2	28	9	Y	25	48	1	2	8	37
11	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3540	1114	2	59	9	Y	54	52	1	1	8	38

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8858		- 13465				
06	2790 X	1612	-0-	-1178	-0-	1545	2	67	9	Y	61	31	1	1	8	178
07	2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	1609	2	75	9	Y	68	96	1	1	8	149
08	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	1990	2	22	9	Y	20	10	1			159
09	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	1557	2	24	9	Y	22	23	1			158
10	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3324	1706	2	37	9	Y	34	65	1	3	8	124
11	DLQ G-10	1227	-0-	1227	4551	1129	2	98	9	Y	89	86	1	1	8	126

NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8903		- 12475				
06	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	1813	2	9	9	N	8					172
07	2046 X	1564	-0-	-482	-0-	1527	2	37	9	N	34	1	8			205
08	1922 X	1482	-0-	-440	-0-	1375	2	107	9	N	97	192	1	1	8	109
09	1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1247	2	62	9	N	56	1	8			164
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2035	2	33	9	N	30	2	8			192
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2648	2	7	9	N	6	1	8			197

FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9186		- 12990				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8841		- 12815				
06	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2524	2	193	9	N	175	168	1			68
07	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2526	2	197	9	N	179	179	1	1	8	67
08	2821 X	2456	-0-	-365	-0-	2266	2	190	9	N	173	1	8			239
09	2730 N	2374	-0-	-356	-0-	2186	2	188	9	N	171	198	1			212
10	2728 N	2420	-0-	-308	-0-	2230	2	190	9	N	173	186	1	2	8	197
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2250	2	200	9	N	182	188	1	2	8	189

WATERS RANCH 287		WELL #: 2H		RRCID -> 278271		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8510		- 13134				
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	907	2	187	9	N	170	1	8			249
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1341	2	215	9	N	195	196	1	1	8	247
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1596	2	259	9	N	235	376	1	2	8	104
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1592	2	235	9	N	214	198	1	1	8	119
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1613	2	208	9	N	189	198	1	8	8	102
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1628	2	202	9	N	184	182	1	2	8	102

MCQUIDDY 17		WELL #: 4H		RRCID -> 278275		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8985		- 13209				
06	2640 X	2624	-0-	-16	-0-	2382	2	242	9	N	220	196	1	1	8	157
07	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2416	2	245	9	N	223	188	1			192
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2464	2	250	9	N	227	385	1	1	8	33
09	2610 N	2531	-0-	-79	-0-	2303	2	228	9	N	207	182	1			58
10	2666 N	2510	-0-	-156	-0-	2255	2	255	9	N	232	183	1	2	8	105
11	2640 N	2267	-0-	-373	-0-	2045	2	222	9	N	202	202	1	1	8	104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC BRAINARD		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				

WELL #: 254H		RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880	- 12890						
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-	72	1	70	7	87	
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1821	2	73	9	N	66	61	1		92	
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1910	2	81	9	N	74	67	1		99	
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1776	2	100	9	N	91				190	
10	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1745	2	96	9	N	87	190	1		87	
11	1920 N	1669	-0-	-251	-0-	1568	2	101	9	N	92				179	

WELL #: 2H		RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838	- 12815						
06	3150 X	2459	-0-	-691	-0-	2260	2	199	9	N	181	189	1		152	
07	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	2979	2	208	9	N	189	179	1	8	161	
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3189	2	164	9	N	149	185	1	8	124	
09	3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2602	2	157	9	N	143				267	
10	3193 X	2534	-0-	-659	-0-	2317	2	217	9	N	197	378	1	3	83	
11	3150 X	2558	-0-	-592	-0-	2349	2	209	9	N	190	176	1	1	8	96

WELL #: 1575H		RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870	- 13352						
06	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1198	2	65	9	Y	59	31	1		52	
07	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1201	2	53	9	Y	48	68	1		32	
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	Y	43	22	1		53	
09	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	1066	2	120	9	Y	109	113	1	1	8	48
10	DLQ G-10	913	-0-	913	2099	874	2	39	9	Y	35	67	1	3	8	13
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	3510	1313	2	98	9	Y	89	86	1	1	8	15

WELL #: 1574H		RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984	- 13580						
06	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1151	2	44	9	Y	40	21	1		31	
07	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1154	2	30	9	Y	27	38	1		20	
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1247	2	58	9	Y	53	27	1		46	
09	DLQ G-10	1419	-0-	1419	1419	1241	2	178	9	Y	162	169	1	1	8	38
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	2566	1086	2	61	9	Y	55	89	1	4	8	-0-
11	DLQ G-10	1315	-0-	1315	3881	1217	2	98	9	Y	89	86	1	1	8	2

WELL #: 1H		RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058	- 13035						
06	2970 X	2519	-0-	-451	-0-	2399	2	120	9	N	109	179	1		114	
07	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	2403	2	152	9	N	138	174	1		78	
08	2945 X	2421	-0-	-524	-0-	2300	2	121	9	N	110	1	8		187	
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2440	2	127	9	N	115	197	1	1	8	104
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2512	2	150	9	N	136	191	1	2	8	47
11	2340 N	2239	-0-	-101	-0-	2111	2	128	9	N	116	1	8		162	

WELL #: 2H		RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949	- 13435						
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1261	2	216	9	N	196	162	1	1	8	326
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1793	2	172	9	N	156	182	1	1	8	299
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1775	2	116	9	N	105	158	1	2	8	244
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	40	165	1			119	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	268	199	1	11	8	177	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	236	150	1	2	8	261	

WELL #: 3H		RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819	- 13320						
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2000	2	187	9	N	170	168	1	2	8	105
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1990	2	174	9	N	158	1	8		262	
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1887	2	169	9	N	154	194	1	2	8	220
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1386	2	64	9	N	58	192	1	2	8	84
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1889	2	194	9	N	176	8	8		252	
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1856	2	184	9	N	167	173	1	2	8	244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8854 - 12864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	643	2	52	9	N	47				197
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1120	2	41	9	N	37	187	1		47
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	711	2	74	9	N	67				114
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	N	46				160
10	930 N	732	-0-	-198	-0-	678	2	54	9	N	49				209
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	857	2	48	9	N	44	192	1	1 8	60

SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9171 - 13389					
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	594	2	44	9	N	40	158	1		63
07	620 N	549	-0-	-71	-0-	482	2	67	9	N	61	1	8		123
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	539	2	67	9	N	61	1	8		183
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	487	2	63	9	N	57	154	1		86
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	463	2	61	9	N	55	2	8		139
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1258	2	61	9	N	55	1	8		193

IMBODEN 73		WELL #: 2H		RRCID -> 278473		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9104 - 13582					
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	195	1	71 7	58
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	887	2	96	9	N	87	1	8		145
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	946	2	290	9	N	264	188	1	2 8	219
09	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-				219
10	992 N	933	-0-	-59	-0-	929	2	4	9	N	4	4	8		219
11	1200 N	779	-0-	-421	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8		219

KELLN 65		WELL #: 3H		RRCID -> 278474		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8943 - 13479					
06	960 N	471	-0-	-489	-0-	471	2			N	-0-	30	7		53
07	1209 N	800	-0-	-409	-0-	763	2	37	9	N	34				87
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2132	2	119	9	N	108	1	8		194
09	3000 N	3963	-0-	963	-0-	3589	2	374	9	N	340	197	1	1 8	336
10	3100 N	4132	-0-	1032	-0-	3856	2	276	9	N	251	396	1	6 8	185
11	3000 N	4689	-0-	1689	-0-	4279	2	410	9	N	373	402	1	2 8	154

IMBODEN 73		WELL #: 3H		RRCID -> 278475		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8694		PERF. 9026 - 13571					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IMBODEN 73		WELL #: 4H		RRCID -> 278476		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 9034 - 13619					
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1131	2	112	9	N	102	169	1	1 8	51
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1097	2	110	9	N	100	1	8		150
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1207	2	128	9	N	116	179	1	2 8	85
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1112	2	105	9	N	95				180
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1001	2	127	9	N	115	180	1	4 8	111
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1022	2	111	9	N	101	1	8		211

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1070	2	68	9	N	62	1	8			181
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1054	2	72	9	N	65	157	1			89
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1059	2	68	9	N	62					151
09	1140 N	803	-0-	-337	-0-	803	2			N	-0-					151
10	1116 N	656	-0-	-460	-0-	656	2			N	-0-					151
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1064	2	188	9	N	171	153	1	2	8	167

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

06	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	2242	2	209	9	N	190	196	1	1	8	206
07	2945 X	2276	-0-	-669	-0-	2066	2	210	9	N	191	191	1			206
08	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	1913	2	376	9	N	342	321	1	1	8	226
09	2490 X	1830	-0-	-660	-0-	1817	2	13	9	N	12	161	1			77
10	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	1999	2	221	9	N	201	173	1	4	8	101
11	2460 X	2328	-0-	-132	-0-	2116	2	212	9	N	193	193	1	1	8	100

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

06	2817 N	2717	-0-	-100	-0-	2716	2	1	9	N	1	181	1	21	7	107
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2747	2	162	9	N	147	167	1			87
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2688	2	149	9	N	135	166	1	1	8	55
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2546	2	140	9	N	127	27	1			155
10	2728 X	2442	-0-	-286	-0-	2249	2	193	9	N	175	195	1	3	8	132
11	2640 X	2574	-0-	-66	-0-	2419	2	155	9	N	141	187	1	1	8	85

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

06	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1544	2	85	9	N	77	198	1			114
07	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1448	2	111	9	N	101	180	1			35
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1507	2	89	9	N	81	1	8			115
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1525	2	187	9	N	170	177	1	1	8	107
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1590	2	135	9	N	123	193	1	2	8	35
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1438	2	128	9	N	116	1	8			150

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

06	2610 X	2587	-0-	-23	-0-	2433	2	154	9	N	140	174	1	2	8	109
07	2697 X	1647	-0-	-1050	-0-	1489	2	158	9	N	144	150	1	1	8	102
08	2697 X	1744	-0-	-953	-0-	1584	2	160	9	N	145	151	1	2	8	94
09	2580 X	1652	-0-	-928	-0-	1452	2	200	9	N	182	190	1	2	8	84
10	2666 X	1384	-0-	-1282	-0-	1208	2	176	9	N	160	161	1	9	8	74
11	1680 N	1168	-0-	-512	-0-	1001	2	167	9	N	152	156	1	2	8	68

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1259	2	151	9	N	137					184
07	961 X	958	-0-	-3	-0-	814	2	144	9	N	131	176	1			139
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	697	2	354	9	N	322	195	1			266
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					266
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2013	2	218	9	N	198	198	1			266
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					266

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
LUBBOCK 155		WELL #: 2H		RRCID -> 278602		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 9087		- 13505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1536	2	75	9	N	68	63	1	112
07	1550 N	1047	-0-	-503	-0-	993	2	54	9	N	49	1	8	160
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1363	2	105	9	N	95	177	1	77
09	1620 N	993	-0-	-627	-0-	908	2	85	9	N	77		1 8	154
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	835	2	81	9	N	74	174	1	52
11	1410 N	306	-0-	-1104	-0-	297	2	9	9	N	8		2 8	60

URSCHEL 72		WELL #: 1H		RRCID -> 278610		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9294		- 13746		
06	1770 N	1425	-0-	-345	-0-	1425	2			N	-0-	197	1	125
07	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1393	2	153	9	N	139	182	1	82
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1476	2	171	9	N	155	199	1	38
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1329	2	145	9	N	132			170
10	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1331	2	161	9	N	146	196	1	120
11	1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1281	2	164	9	N	149	184	1	85

NIX 87		WELL #: 1H		RRCID -> 278611		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8936		- 13448		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1652	2	326	9	N	296	189	1	189
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1773	2	336	9	N	305	361	1	131
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1502	2	298	9	N	271	167	1	233
09	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	1732	2	233	9	N	212	379	1	65
10	2046 N	622	-0-	-1424	-0-	622	2			N	-0-			65
11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2106	2	625	9	N	568	561	1	65

CLEVELAND 159		WELL #: 5H		RRCID -> 278633		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8933		- 12933		
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	57	7	114
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33	9	N	30			144
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	871	2	34	9	N	31			175
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	804	2	44	9	N	40	162	1	53
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30			83
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	675	2	30	9	N	27			110

PEERY 331		WELL #: 2H		RRCID -> 278725		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8678		- 12580		
06	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1485	2	116	9	N	105	166	1	129
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1569	2	119	9	N	108	164	1	73
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1522	2	116	9	N	105	1	8	177
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1501	2	83	9	N	75	175	1	77
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1681	2	112	9	N	102	2	8	177
11	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1383	2	112	9	N	102	183	1	94

HAND 16		WELL #: 4H		RRCID -> 278726		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 9237		- 13037		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #: 1H		RRCID -> 278727		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8762		- 13060		
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2409	2	174	9	N	158	182	1	89
07	2883 X	2867	-0-	-16	-0-	2669	2	198	9	N	180	172	1	97
08	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	2402	2	178	9	N	162	163	1	95
09	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2736	2	161	9	N	146	188	1	53
10	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2709	2	177	9	N	161	142	1	70
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2514	2	173	9	N	157	171	1	55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2024	2	89	9	N	81	174	1	1 8	139
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2229	2	95	9	N	86				225
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1736	2	100	9	N	91	173	1	2 8	141
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1600	2	106	9	N	96	163	1	1 8	73
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2442	2	87	9	N	79	1	8		151
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1539	2	84	9	N	76	1	8		226

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49				189
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	626	2	75	9	N	68	170	1		87
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	671	2	53	9	N	48	1	8		134
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8		169
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	616	2	40	9	N	36	2	8		203
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	562	2	29	9	N	26	1	8		228

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	158	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				28

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1459	2	65	9	N	59	1	8		90
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1056	2	59	9	N	54				144
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	597	2	57	9	N	52	1	8		195
09	1320 N	733	-0-	-587	-0-	674	2	59	9	N	54	169	1		80
10	1116 N	715	-0-	-401	-0-	656	2	59	9	N	54	2	8		132
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	914	2	59	9	N	54	1	8		185

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1827	2	62	9	N	56	156	1	1 8	65
07	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1589	2	99	9	N	90	1	8		154
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1621	2	92	9	N	84	164	1	2 8	72
09	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	1656	2	96	9	N	87	1	8		158
10	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1505	2	101	9	N	92	185	1	6 8	59
11	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1373	2	97	9	N	88	2	8		145

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896	-	17167	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06		2040 N	1703	-0-	-337	-0-		1409	2	294	9	N	267	190 1 2 8 263	
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		1917	2	383	9	N	348	353 1 1 8 257	
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		1982	2	220	9	N	200	195 1 3 8 259	
09		0 W	1972	-0-	1972	1972		1661	2	311	9	N	283	380 1 2 8 160	
10		0 W	2319	-0-	2319	4291		1978	2	341	9	N	310	371 1 13 8 86	
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	1291						N	279	314 1 3 8 48	

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096	-	13190	
06		1680 N	1256	-0-	-424	-0-		1254	2	2	9	N	2	174 1 73 7 125	
07		1488 N	1336	-0-	-152	-0-		1183	2	153	9	N	139	196 1 1 8 67	
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1327	2	121	9	N	110	2 8 175	
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1199	2	133	9	N	121	170 1 2 8 124	
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1251	2	147	9	N	134	173 1 8 8 77	
11		1410 N	1220	-0-	-190	-0-		1100	2	120	9	N	109	2 8 184	

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931	-	13213	
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	139	1 1 7 57	
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			57
08		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			57
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534	-	12882	
06		14B2 EXT	218	-0-	218	2236		218	2			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	525	-0-	525	2761		381	2	144	9	Y	131	121 1 1 8 9	
08		14B2 EXT	694	-0-	694	3455		495	2	199	9	Y	181	187 1 3 8 -0-	
09		14B2 EXT	673	-0-	673	4128		457	2	216	9	Y	196	160 1 4 8 32	
10		4958 X	830	-0-	-4128	-0-		571	2	259	9	Y	235	256 1 11 8 -0-	
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-		513	2	177	9	Y	161	86 1 1 8 74	

SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121	-	13590	
06		1320 N	840	-0-	-480	-0-		839	2	1	9	N	1	184 1 88 7 42	
07		1147 N	966	-0-	-181	-0-		843	2	123	9	N	112		154
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-		853	2	109	9	N	99	174 1 2 8 77	
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-		786	2	102	9	N	93		170
10		961 N	878	-0-	-83	-0-		790	2	88	9	N	80	183 1 4 8 63	
11		930 N	855	-0-	-75	-0-		739	2	116	9	N	105	1 8 167	

HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156	-	13055	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2254 2	85 9	N	77		1 8		155
07		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2581 2	98 9	N	89		183 1		61
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2428 2	117 9	N	106		85 1	2 8	80
09		2340 N	1787	-0-	-553	-0-	1681 2	106 9	N	96				176
10		2418 N	1707	-0-	-711	-0-	1615 2	92 9	N	84		198 1	4 8	58
11		2340 N	1598	-0-	-742	-0-	1499 2	99 9	N	90		1 8		147

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

06		3030 X	1096	-0-	-1934	-0-	916 2	180 9	Y	164		150 1	1 8	106
07		3131 X	1104	-0-	-2027	-0-	909 2	195 9	Y	177		164 1	1 8	118
08		3038 X	1951	-0-	-1087	-0-	1898 2	53 9	Y	48		94 1	1 8	71
09	DLQ	G-10	1999	-0-	1999	-0-	1892 2	107 9	Y	97		80 1	1 8	87
10	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	-0-	3939	1834 2	Y	96		128 1	6 8	49
11	DLQ	G-10	557	-0-	557	-0-	4496	468 2	Y	81		43 1	2 8	85

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3993 2	206 9	N	187		179 1	1 8	172
07		4309 X	3463	-0-	-846	-0-	3187 2	276 9	N	251		179 1	1 8	243
08		3131 X	2207	-0-	-924	-0-	1879 2	328 9	N	298		383 1	3 8	155
09		4200 X	2196	-0-	-2004	-0-	1955 2	241 9	N	219		179 1	3 8	192
10		4340 X	1874	-0-	-2466	-0-	1658 2	216 9	N	196		196 1	8 8	184
11		4200 X	2879	-0-	-1321	-0-	2631 2	248 9	N	225		199 1	2 8	208

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	531 2	50 9	N	45		176 1		135
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	594 2	46 9	N	42				177
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	718 2	73 9	N	66		1 8		242
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	709 2	107 9	N	97		178 1	1 8	160
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	696 2	35 9	N	32		2 8		190
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	505 2	29 9	N	26		148 1		68

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

06		2820 X	2522	-0-	-298	-0-	2410 2	112 9	N	102		101 1		89
07		2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2390 2	112 9	N	102		69 1		122
08		2852 X	2415	-0-	-437	-0-	2360 2	55 9	N	50		114 1		58
09		2520 N	2254	-0-	-266	-0-	2163 2	91 9	N	83				141
10		2511 N	2341	-0-	-170	-0-	2241 2	100 9	N	91		178 1		54
11		2340 N	2214	-0-	-126	-0-	2106 2	108 9	N	98				152

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12 7		52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2431 2	11 9	N	10				84
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1953 2	64 9	N	58				142
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1924 2	57 9	N	52				194
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1826 2	46 9	N	42		152 1		84
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1767 2	83 9	N	75				159
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1732 2	64 9	N	58				217

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
RP RADER 190		WELL #: 4H		RRCID -> 279794		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	2627	2	361 9	N	328	386 1	1 8	160
07	3224 X	2860	-0-	-364	-0-	2464	2	396 9	N	360	382 1	1 8	137
08	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	2428	2	408 9	N	371	368 1	2 8	138
09	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	2209	2	366 9	N	333	363 1	1 8	107
10	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2271	2	378 9	N	344	393 1	6 8	52
11	3000 X	2511	-0-	-489	-0-	2153	2	358 9	N	325	197 1	2 8	178

RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID -> 279795		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100				
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2214	2	152 9	N	138	174 1		47
07	2604 N	2119	-0-	-485	-0-	2005	2	114 9	N	104			151
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1818	2	113 9	N	103	194 1	1 8	59
09	2370 N	1600	-0-	-770	-0-	1528	2	72 9	N	65			124
10	2108 N	939	-0-	-1169	-0-	917	2	22 9	N	20			144
11	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1583	2	132 9	N	120	172 1	1 8	91

RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014			TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200				
06	2190 N	2178	-0-	-12	-0-	2092	2	86 9	N	78			155
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2089	2	154 9	N	140	183 1		112
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2072	2	139 9	N	126	180 1	1 8	57
09	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2022	2	108 9	N	98			155
10	3100 N	3182	-0-	82	82	3002	2	180 9	N	164	200 1	4 8	115
11	3000 N	3312	-0-	312	394	3160	2	152 9	N	138	167 1	1 8	85

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45 7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		-0-

KRITSER 5		WELL #: 4H		RRCID -> 280040		COMPL. DATE 06/11/2015			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RP RADER 190		WELL #: 5H		RRCID -> 280118		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550				
06	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	2379	2	231 9	N	210	195 1		80
07	2697 N	2599	-0-	-98	-0-	2343	2	256 9	N	233	197 1	1 8	115
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2368	2	206 9	N	187	194 1	1 8	107
09	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	2268	2	250 9	N	227	197 1	1 8	136
10	2604 N	2576	-0-	-28	-0-	2326	2	250 9	N	227	199 1	6 8	158
11	2490 N	2469	-0-	-21	-0-	2241	2	228 9	N	207	200 1		165

URSCHEL 72		WELL #: 4H		RRCID -> 280306		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214				
06	960 N	826	-0-	-134	-0-	721	2	105 9	Y	95	64 1	1 8	93
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	784	2	26 9	Y	24	25 1		92
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	759	2	57 9	Y	52	47 1	1 8	96
09	DLQ G-10	811	-0-	811	811	752	2	59 9	Y	54	53 1	1 8	96
10	DLQ G-10	821	-0-	821	1632	699	2	122 9	Y	111	114 1		93
11	DLQ G-10	778	-0-	778	2410	672	2	106 9	Y	96	80 1		109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
WRIGHT 75		WELL #:		2HR	RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159	-	12940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1590 N	1394	-0-	-196	-0-	1335 2	59 9	N	54	1 8			190
07		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1430 2	139 9	N	126	196 1	1 8		119
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1617 2	112 9	N	102	2 8			219
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1760 2	109 9	N	99	164 1			154
10		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1441 2	120 9	N	109	4 8			259
11		1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1421 2	118 9	N	107	202 1	2 8		162

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828	-	12805
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97 7			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213	-	13020
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	795 2	1 9	N	1	198 1	153 7		127
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	874 2	77 9	N	70	1 8			197
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	889 2	87 9	N	79	197 1	1 8		78
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	818 2	56 9	N	51				129
10		961 N	871	-0-	-90	-0-	777 2	94 9	N	85	165 1	4 8		45
11		930 N	671	-0-	-259	-0-	599 2	72 9	N	65				110

HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504	-	12990
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2271 2	108 9	N	98	168 1	3 8		97
07		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2339 2	99 9	N	90	2 8			185
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1634 2	24 9	N	22	178 1	2 8		27
09		1800 N	1610	-0-	-190	-0-	1575 2	35 9	N	32				59
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2136 2	151 9	N	137	13 8			183
11		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2238 2	143 9	N	130	187 1	5 8		121

MARSHALL & WINSTON 78		WELL #:		1H	RRCID ->	280885	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8675	-	12690
06		6150 X	5517	-0-	-633	-0-	5315 2	202 9	N	184	188 1	1 8		131
07		6355 X	5287	-0-	-1068	-0-	5101 2	186 9	N	169	181 1	1 8		118
08		6355 X	5049	-0-	-1306	-0-	4932 2	117 9	N	106	147 1	1 8		76
09		5760 X	4546	-0-	-1214	-0-	4436 2	110 9	N	100				176
10		5704 X	4985	-0-	-719	-0-	4861 2	124 9	N	113	172 1	2 8		115
11		5520 X	4045	-0-	-1475	-0-	3929 2	116 9	N	105	152 1	1 8		67

CLEVELAND 103		WELL #:		6H	RRCID ->	280898	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9090	-	13695
06		2910 X	2758	-0-	-152	-0-	2758 2		N	-0-	195 1	24 7		197
07		3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2794 2	204 9	N	185	198 1			184
08		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2784 2	186 9	N	169	173 1	1 8		179
09		3120 X	2868	-0-	-252	-0-	2677 2	191 9	N	174	198 1			155
10		3224 X	2745	-0-	-479	-0-	2545 2	200 9	N	182	198 1			139
11		2910 X	2500	-0-	-410	-0-	2317 2	183 9	N	166	203 1	2 8		100

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
CLEVELAND 103		WELL #: 4H		RRCID -> 280899		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8622		PERF. 9131 - 13600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1539 2	109 9	N	99	1	8		201	
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1517 2	117 9	N	106	174	1	1 8	132	
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1530 2	114 9	N	104	173	1	1 8	62	
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1420 2	109 9	N	99				161	
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1518 2	113 9	N	103	179	1	2 8	83	
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1317 2	81 9	N	74	2	8		155	

CLEVELAND 103		WELL #: 5H		RRCID -> 280900		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 9076 - 13640					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	7		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	N	2	2	8		-0-	
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9	N	1	1	8		-0-	

ROGERS UNIT		WELL #: 2371H		RRCID -> 280930		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8585 - 12844					
06	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1621 2	189 9	N	172	188	1		120	
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1650 2	190 9	N	173	175	1		118	
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1599 2	180 9	N	164	173	1		109	
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1645 2	178 9	N	162	178	1		93	
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1743 2	206 9	N	187	167	1		113	
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1652 2	187 9	N	170	154	1		129	

WATERS RANCH 289		WELL #: 5H		RRCID -> 280987		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8634 - 12916					
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4354 2	109 9	Y	99	90	1	1 8	179	
07	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	4524 2	117 9	Y	106	99	1		186	
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4787 2	24 9	Y	22	56	1	1 8	151	
09	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	-0-	4452 2	65 9	Y	59	48	1	1 8	161	
10	DLQ	G-10	5111	-0-	5111	-0-	9628 2	62 9	Y	56	77	1	4 8	136	
11	DLQ	G-10	4707	-0-	4707	-0-	14335 2	56 9	Y	51	26	1	3 8	158	

WATERS RANCH 289		WELL #: 3H		RRCID -> 280988		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8622 - 12956					
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2656 2	144 9	Y	131	120	1	1 8	42	
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	2927 2	157 9	Y	143	132	1	1 8	52	
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2450 2	39 9	Y	35	75	1	1 8	11	
09	DLQ	G-10	2324	-0-	2324	-0-	2324 2	86 9	Y	78	64	1	1 8	24	
10	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	-0-	4626 2	91 9	Y	83	102	1	5 8	-0-	
11	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	-0-	7556 2	72 9	Y	65	35	1	1 8	29	

HOUSER 288		WELL #: 3H		RRCID -> 280991		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8648 - 12572					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81	

PEERY 331		WELL #: 4H		RRCID -> 280993		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8929 - 12764					
06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	2853 2	119 9	N	108	1	8		185	
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3403 2	151 9	N	137	182	1		140	
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3325 2	127 9	N	115	166	1	2 8	87	
09	3150	X	2486	-0-	-664	-0-	2368 2	118 9	N	107				194	
10	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2593 2	132 9	N	120	177	1	2 8	135	
11	3210	X	2677	-0-	-533	-0-	2561 2	116 9	N	105	150	1	1 8	89	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050	- 12985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	952	2	1	9	N	1	10	7	1	8	144
07	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	944	2	66	9	N	60					204
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	971	2	50	9	N	45	186	1	1	8	62
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52					114
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1087	2	67	9	N	61	6	8			169
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	903	2	92	9	N	84	190	1	1	8	62

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914	- 13218			
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1653	2	84	9	N	76					160
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1893	2	120	9	N	109	163	1			106
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1675	2	29	9	N	26					132
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1604	2	197	9	N	179	162	1			149
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1566	2	89	9	N	81	174	1			56
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1487	2	110	9	N	100					156

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759	- 12935			
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	N	1	57	7	1	8	185
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2430	2	158	9	N	144	189	1			140
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2397	2	161	9	N	146	170	1	2	8	114
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2284	2	182	9	N	165	165	1			114
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2327	2	140	9	N	127	189	1	4	8	48
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2084	2	157	9	N	143	1	8			190

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758	- 12930			
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2097	2	131	9	N	119	180	1	1	8	162
07	2294 X	2220	-0-	-74	-0-	2089	2	131	9	N	119	180	1	1	8	100
08	2294 X	2150	-0-	-144	-0-	2019	2	131	9	N	119	1	8			218
09	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	1897	2	142	9	N	129	177	1	1	8	169
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	1981	2	132	9	N	120	178	1	2	8	109
11	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1864	2	109	9	N	99	1	8			207

LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578	- 12989			
06	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	2811	2	52	9	N	47	173	1			64
07	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	2484	2	43	9	N	39					103
08	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2597	2	41	9	N	37					140
09	2910 X	2323	-0-	-587	-0-	2270	2	53	9	N	48					188
10	3007 X	2420	-0-	-587	-0-	2364	2	56	9	N	51	164	1			75
11	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	2442	2	62	9	N	56					131

MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110	- 13065			
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1223	2	83	9	N	75	2	8			172
07	1767 N	1344	-0-	-423	-0-	1230	2	114	9	N	104	155	1	1	8	120
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1664	2	76	9	N	69					189
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2064	2	98	9	N	89	181	1			97
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	N	69	6	8			160
11	1680 N	1147	-0-	-533	-0-	1008	2	139	9	N	126	176	1	1	8	109

URSCHEL 72		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101	- 13236			
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	597	2	163	9	Y	148	100	1	1	8	47
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	590	2	69	9	Y	63	64	1			46
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	582	2	149	9	Y	135	124	1	1	8	56
09	DLQ G-10	701	-0-	701	-0-	551	2	150	9	Y	136	135	1	1	8	56
10	DLQ G-10	620	-0-	620	-0-	1321	2	59	9	Y	54	53	1	3	8	54
11	DLQ G-10	622	-0-	622	-0-	1943	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	70

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4380	2	177	9	N	161	189	1		151	
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4677	2	174	9	N	158	176	1		133	
08	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4647	2	172	9	N	156	183	1	1 8	105	
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4442	2	182	9	N	165	165	1		105	
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4524	2	182	9	N	165	177	1	1 8	92	
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4316	2	151	9	N	137				229	

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

06	4140 X	3308	-0-	-832	-0-	3300	2	8	9	N	7				182
07	4030 X	2580	-0-	-1450	-0-	2403	2	177	9	N	161	214	1		129
08	4030 X	2100	-0-	-1930	-0-	2053	2	47	9	N	43				172
09	3930 X	2568	-0-	-1362	-0-	2512	2	56	9	N	51	178	1		45
10	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3495	2	92	9	N	84				129
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3421	2	106	9	N	96	189	1	1 8	35

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

06	2010 X	1992	-0-	-18	-0-	1977	2	15	9	N	14				92
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2302	2	102	9	N	93				185
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42	172	1		55
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2155	2	54	9	N	49				104
10	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2196	2	61	9	N	55				159
11	2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1874	2	31	9	N	28				187

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	2	1	9	N	1	190	1	49 7	32
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3323	2	107	9	N	97				129
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3238	2	72	9	N	65	170	1	1 8	23
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3016	2	100	9	N	91				114
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3164	2	114	9	N	104	175	1		43
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2600	2	72	9	N	65	1	8		107

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

06	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	2861	2	378	9	N	344	396	1		190
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3381	2	370	9	N	336	370	1		156
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3290	2	375	9	N	341	383	1		114
09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	2956	2	333	9	N	303	381	1		36
10	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	2763	2	364	9	N	331	201	1		166
11	3630 X	2918	-0-	-712	-0-	2611	2	307	9	N	279	187	1		258

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

06	5280 X	4565	-0-	-715	-0-	4017	2	548	9	N	498	582	1	1 8	189
07	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	4673	2	584	9	N	531	583	1	1 8	136
08	5456 X	5089	-0-	-367	-0-	4573	2	516	9	N	469	371	1	2 8	232
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4656	2	455	9	N	414	479	1	1 8	166
10	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4172	2	528	9	N	480	393	1	6 8	247
11	5100 X	4862	-0-	-238	-0-	4264	2	598	9	N	544	570	1	2 8	219

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MMGL TXPH, LLC				101619								
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183			
06	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	720	1	1226	2	N	109	2	1	197
						120	9							
07	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	744	1	1187	2	N	117	4	1	310
						129	9							
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	744	1	1313	2	N	86	177	1	219
						95	9							
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	717	1	1415	2	N	85	181	1	123
						94	9							
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	744	1	1517	2	N	110			233
						121	9							
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	720	1	1419	2	N	82	165	1	150
						90	9							

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)				WELL #: 2H	RRCID -> 276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663			
06	3780 X	3477	-0-	-303	-0-	1380	1	1931	2	N	151	351	1	46
						166	9							
07	3906 X	3638	-0-	-268	-0-	1426	1	2004	2	N	189	6	1	229
						208	9							
08	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	1426	1	2048	2	N	173	173	1	229
						190	9							
09	3750 X	3616	-0-	-134	-0-	1380	1	2057	2	N	163	183	1	209
						179	9							
10	3751 X	3742	-0-	-9	-0-	1426	1	2120	2	N	178	173	1	214
						196	9							
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	1380	1	2117	2	N	171	174	1	211
						188	9							

MATHERS RANCH 172 (AW)				WELL #: 2H	RRCID -> 279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440 - 15902			
06	5250 X	4907	-0-	-343	-0-	558	1	4149	2	N	182	173	1	272
						200	9							
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	616	1	4796	2	N	245	356	1	161
						270	9							
08	5394 X	5341	-0-	-53	-0-	620	1	4498	2	N	203	176	1	188
						223	9							
09	5190 X	5174	-0-	-16	-0-	600	1	4333	2	N	219	180	1	227
						241	9							
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	620	1	4801	2	N	239	345	1	121
						263	9							
*11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	600	1	4648	2	N	236			357
						260	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	1020	1	2554	2	N	146	177 1	202
						161	9						
07	3968 X	3036	-0-	-932	-0-	1037	1	1848	2	N	137	173 1	166
						151	9						
08	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	1037	1	1518	2	N	102		268
						112	9						
09	3750 X	3199	-0-	-551	-0-	1020	1	2015	2	N	149	177 1	240
						164	9						
10	3875 X	3031	-0-	-844	-0-	1054	1	1812	2	N	150	174 1	216
						165	9						
11	3750 X	3304	-0-	-446	-0-	1020	1	2129	2	N	141	178 1	179
						155	9						

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	667	1	3015	2	N	30		242
						33	9						
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	775	1	2972	2	N	75		317
						83	9						
08	3565 X	3427	-0-	-138	-0-	775	1	2597	2	N	50		367
						55	9						
09	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	726	1	2326	2	N	21		388
						23	9						
10	3844 X	3152	-0-	-692	-0-	759	1	2365	2	N	25	359 1	54
						28	9						
11	3720 X	3353	-0-	-367	-0-	741	1	2584	2	N	25		79
						28	9						

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

06	7200 X	6450	-0-	-750	-0-	941	1	4566	2	N	857	882 1	248
						943	9						
07	7347 X	6028	-0-	-1319	-0-	966	1	4145	2	N	834	872 1	210
						917	9						
08	7130 X	6612	-0-	-518	-0-	853	1	4870	2	N	808	875 1	143
						889	9						
09	6840 X	5710	-0-	-1130	-0-	960	1	3926	2	N	749	702 1	190
						824	9						
10	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	992	1	4833	2	N	865	879 1	176
						952	9						
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	959	1	4721	2	N	854	707 1	323
						939	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10230 X	9411	-0-	-819	-0-	750 1	7823 2	N	762	706 1		258
							838 9						
07		10788 X	9763	-0-	-1025	-0-	775 1	8154 2	N	758	702 1		314
							834 9						
08		10788 X	9346	-0-	-1442	-0-	757 1	7848 2	N	674	699 1		289
							741 9						
09		10440 X	9158	-0-	-1282	-0-	740 1	7677 2	N	674	704 1		259
							741 9						
10		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	775 1	8616 2	N	725	701 1		283
							798 9						
11		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	750 1	7987 2	N	677	704 1		256
							745 9						

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849													
06		14670 X	13581	-0-	-1089	-0-	13206 2	375 9	N	341	346 1		213
07		14911 X	12656	-0-	-2255	-0-	12304 2	352 9	N	320	343 1		190
08		14663 X	14607	-0-	-56	-0-	14153 2	454 9	N	413	351 1		252
09		14190 X	13601	-0-	-589	-0-	13170 2	431 9	N	392	339 1		305
10		14043 X	13891	-0-	-152	-0-	13461 2	430 9	N	391	527 1		169
11		14130 X	12640	-0-	-1490	-0-	12248 2	392 9	N	356	357 1		168

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672													
06		16020 X	10859	-0-	-5161	-0-	750 1	9391 2	N	653	526 1		344
							718 9						
07		11501 X	11344	-0-	-157	-0-	775 1	9842 2	N	661	701 1		304
							727 9						
08		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	763 1	10484 2	N	716	705 1		315
							788 9						
09		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	750 1	9997 2	N	678	705 1		288
							746 9						
10		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	775 1	10280 2	N	703	706 1		285
							773 9						
11		11640 X	11274	-0-	-366	-0-	750 1	9817 2	N	643	528 1		400
							707 9						

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422													
06		19950 X	19752	-0-	-198	-0-	19234 2	518 9	N	471	531 1		96
07		20336 X	19458	-0-	-878	-0-	18907 2	551 9	N	501	336 1		261
08		20305 X	18758	-0-	-1547	-0-	18254 2	504 9	N	458	533 1		186
09		19740 X	19060	-0-	-680	-0-	18528 2	532 9	N	484	531 1		139
10		20398 X	19487	-0-	-911	-0-	18924 2	563 9	N	512	356 1		295
11		19740 X	18451	-0-	-1289	-0-	17899 2	552 9	N	502	535 1		262

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280													
06		960 N	942	-0-	-18	-0-	750 1	47 2	N	132	175 1		179
							145 9						
07		961 N	903	-0-	-58	-0-	730 1	38 2	N	123	176 1		126
							135 9						
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	775 1	145 9	N	132	175 1		83
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	750 1	85 2	N	124			207
							136 9						
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	775 1	136 9	N	124	176 1		155
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	738 1	91 2	N	127	174 1		108
							140 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MATHERS RANCH 159-148 CL EX		WELL #:		22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2880 X	2831	-0-	-49	-0-	924 1	1585 2	N	293	176 1	257
							322 9					
07		3224 X	2859	-0-	-365	-0-	1054 1	1486 2	N	290	345 1	202
							319 9					
08		3224 X	3036	-0-	-188	-0-	1054 1	1653 2	N	299	176 1	325
							329 9					
09		3120 X	2137	-0-	-983	-0-	1003 1	897 2	N	215	176 1	364
							237 9					
10		2945 X	2877	-0-	-68	-0-	1054 1	1458 2	N	332	353 1	343
							365 9					
11		2940 X	2530	-0-	-410	-0-	1020 1	1192 2	N	289	354 1	278
							318 9					

MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 - 18869
06		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	965 1	102 9	N	93	169 1	116
07		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1054 1	127 9	N	115	167 1	64
08		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1040 1	125 9	N	114		178
09		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1020 1	110 9	N	100	167 1	111
10		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1054 1	145 9	N	132	174 1	69
11		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1020 1	11 2	N	107		176
							118 9					

MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EQV OPERATING LLC		101634			RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H								
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	82 1	253 3	N	-0-		43
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	62 1	166 3	N	-0-		43
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	55 1	164 3	N	-0-		43
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	87 1	267 3	N	2		45
							2 9					
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	73 1	245 3	N	-0-		45
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	58 1	194 3	N	-0-		45

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	684 1	1352 3	N	36		263
							40 9					
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1338 1	716 3	N	29		292
							32 9					
08		2077 N	2054	-0-	-23	-0-	685 1	1340 3	N	26	175 1	143
							29 9					
09		2070 N	2043	-0-	-27	-0-	678 1	1326 3	N	35		178
							39 9					
10		2077 N	2071	-0-	-6	-0-	657 1	1368 3	N	42		220
							46 9					
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	598 1	1355 3	N	43		263
							47 9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID -> 276188	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8446	- 12985		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	89 1	177 3	N	5			243
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	185 1	166 3	N	12			255
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107 1	210 3	N	2			257
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	93 1	183 3	N	-0-	195 1		62
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	40 1	84 3	N	1			63
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	27 1	62 3	N	9			72
						10 9						

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID -> 278001	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8357	- 10745		
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	224 1	685 3	N	-0-			221
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	266 1	716 3	N	-0-			221
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	242 1	715 3	N	-0-			221
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	231 1	706 3	N	-0-			221
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	222 1	745 3	N	-0-			221
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	215 1	721 3	N	-0-			221

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 278002	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8420	- 11670		
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	262 1	902 3	N	10			28
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	312 1	757 3	N	2			30
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	232 1	644 3	N	-0-			30
09	900 N	770	-0-	-130	-0-	184 1	583 3	N	3			33
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	205 1	632 3	N	-0-			33
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	196 1	599 3	N	2			35
						2 9						

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		7HC	RRCID -> 278687	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9944	- 13719		
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	912 1	4946 2	N	30			78
07	5673 X	5144	-0-	-529	-0-	291 1	4799 2	N	49			127
08	5983 X	4533	-0-	-1450	-0-	223 1	4288 2	N	20			147
09	5880 X	3832	-0-	-2048	-0-	3814 2	18 9	N	16			163
10	6076 X	3838	-0-	-2238	-0-	68 1	3731 2	N	35			198
11	5880 X	4431	-0-	-1449	-0-	39 9	4339 2	N	22			220
						24 9						

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID -> 278971	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9751	- 13516		
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1167 2	145 9	N	132	192 1		203
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1667 2	101 9	N	92	191 1		104
08	1767 N	971	-0-	-796	-0-	864 2	107 9	N	97			201
09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1160 2	101 9	N	92	191 1		102
10	1767 N	1094	-0-	-673	-0-	1005 2	89 9	N	81			183
11	930 N	584	-0-	-346	-0-	578 2	6 9	N	5			188

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MCQUIDDY F		WELL #:		3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 - 13722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5400 X	5058	-0-	-342	-0-	4922	2	136	9	N	124	196	1	223
07	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	5011	2	102	9	N	93	190	1	126
08	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	5025	2	134	9	N	122			248
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5008	2	86	9	N	78	196	1	130
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5155	2	201	9	N	183			313
11	5070 X	4940	-0-	-130	-0-	4817	2	123	9	N	112	195	1	230

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
KILLEBREW 32		WELL #:		2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 - 12439		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			459
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			459
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			459
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			459
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			459
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			459

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038		
06	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	30	1	1846	2	N	253	181	1	406
						278	9							
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	1923	2	N	146	183	1	369
						161	9							
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	169	181	1	357
						186	9							
09	2160 N	1947	-0-	-213	-0-	29	1	1775	2	N	130	180	1	307
						143	9							
10	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	31	1	1847	2	N	91	182	1	216
						100	9							
11	2010 N	1880	-0-	-130	-0-	29	1	1678	2	N	157			373
						173	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-		6073HC				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		6072H	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126				
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	147	190	1	117
						162	9							
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	108			225
						119	9							
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	182	188	1	219
						200	9							
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1698	2	N	153	190	1	182
						168	9							
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	31	1	1972	2	N	177	190	1	169
						195	9							
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	30	1	1824	2	N	156	184	1	141
						172	9							

MATHERS '30'		1HC				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			245
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			245
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			245
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			245
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			245
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			245

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MATHERS '30'		WELL #: 2HC		RRCID -> 278327		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8421 - 12600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	21	1	488	2	N	-0-	214
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	N	8	222
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	29	1	2053	2	N	39	189 1 72
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	43	9	917	2	N	10	82
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	14	1	1792	2	N	48	130
11	1950 N	1495	-0-	-455	-0-	11	9	1404	2	N	57	187
						28	1					
						53	9					
						63	9					

WIEDERSTEIN '354'		WELL #: 5HC		RRCID -> 279941		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8878 - 12800		
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	30	1	1169	2	N	218	335 1 174
07	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	240	9	1087	2	N	217	97 1 294
08	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	30	1	1063	2	N	203	356 1 141
09	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	239	9	1177	2	N	196	175 1 162
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	N	221	168 1 215
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	223	9	1214	2	N	201	169 1 247
						30	1					
						221	9					

WIEDERSTEIN '354'		WELL #: 4H		RRCID -> 281223		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8680 - 12651		
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	189	177 1 279
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	208	9	1299	2	N	165	355 1 89
08	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	31	1	1133	2	N	61	150
09	1470 N	1063	-0-	-407	-0-	182	9	1035	2	N	-0-	150
10	1519 N	1011	-0-	-508	-0-	31	1	972	2	N	10	160
11	1200 N	818	-0-	-382	-0-	28	1	604	2	N	180	340
						11	9					
						16	1					
						198	9					

SHELL FEE '21'		WELL #: 1H		RRCID -> 281912		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9105 - 13257		
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	95	234
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	105	9	793	2	N	113	172 1 175
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	95	151 1 119
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	124	9	835	2	N	125	244
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	111	172 1 183
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	105	9	766	2	N	100	283
						30	1					
						110	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID -> 281914	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 9025	- 13240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	30 1	816 2	N	126	170 1	159	
							139 9						
07		1054 N	718	-0-	-336	-0-	23 1	617 2	N	71		230	
							78 9						
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31 1	904 2	N	169	167 1	232	
							186 9						
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30 1	851 2	N	108	174 1	166	
							119 9						
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	21 1	660 2	N	67		233	
							74 9						
11		1080 N	415	-0-	-665	-0-	14 1	332 2	N	63	169 1	127	
							69 9						

SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID -> 281929	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 9141	- 13360			
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	30 1	539 2	N	82	163 1	377	
							90 9						
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	N	150	170 1	357	
							165 9						
08		682 N	217	-0-	-465	-0-	2 1	208 2	N	6		363	
							7 9						
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	30 1	709 2	N	173	170 1	366	
							190 9						
10		837 N	716	-0-	-121	-0-	31 1	547 2	N	125	167 1	324	
							138 9						
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	30 1	522 2	N	111	172 1	263	
							122 9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID -> 282130	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 8967	- 13212			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID -> 282131	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8973	- 13301			
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	30 1	632 2	N	72		233	
							79 9						
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	31 1	641 2	N	73	178 1	128	
							80 9						
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	N	84		212	
							92 9						
09		750 N	718	-0-	-32	-0-	30 1	611 2	N	70	154 1	128	
							77 9						
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	N	90		218	
							99 9						
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	30 1	649 2	N	73	190 1	101	
							80 9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID -> 282154	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9042	- 13465			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY CLEVELAND RANCH '22'		//CONT.// 53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
		//CONT.// 562560	WELL #:	4H	RRCID -> 282173	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 9043 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30 1 143 9	715 2	N	130	170 1	147
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1 113 9	712 2	N	103		250
08	837 N	717	-0-	-120	-0-	31 1 85 9	601 2	N	77	172 1	155
09	900 N	758	-0-	-142	-0-	30 1 101 9	627 2	N	92		247
10	868 N	646	-0-	-222	-0-	24 1 96 9	526 2	N	87	171 1	163
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	22 1 45 9	491 2	N	41		204

GRAY 352				WELL #:	C002AP	RRCID -> 282696	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 9243 - 11554	
06	840 N	538	-0-	-302	-0-	22 1 35 9	481 2	N	32		128
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	31 1 169 9	1080 2	N	154		282
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31 1 144 9	964 2	N	131	166 1	247
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	30 1 180 9	1076 2	N	164	182 1	229
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31 1 188 9	1107 2	N	171	178 1	222
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	29 1 156 9	1010 2	N	142	191 1	173

GRAY 353				WELL #:	C002PA	RRCID -> 282698	COMPL. DATE 08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8858 - 12650	
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	26 1 88 9	820 2	N	80		227
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	31 1 77 9	893 2	N	70	177 1	120
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31 1 77 9	849 2	N	70		190
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	23 1 64 9	779 2	N	58	180 1	68
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	24 1 62 9	749 2	N	56		124
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29 1 83 9	855 2	N	75		199

MAY WRIGHT '163'				WELL #:	2HC	RRCID -> 282700	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 8975 - 12945	
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	30 1 728 9	4236 2	N	662	684 1	140
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	31 1 565 9	4155 2	N	514	514 1	140
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	31 1 543 9	4125 2	N	494	506 1	128
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	30 1 553 9	4149 2	N	503	512 1	119
10	4154 X	4099	-0-	-55	-0-	24 1 404 9	3671 2	N	367	341 1	145
11	4020 X	3742	-0-	-278	-0-	30 1 373 9	3339 2	N	339	341 1	143

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERS '199'		WELL #:		1H		RRCID -> 282736		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	30 1	858 2	N		125	196 1		185
							138 9							
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	31 1	885 2	N		128	183 1		130
							141 9							
08		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	31 1	870 2	N		121	177 1		74
							133 9							
09		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	30 1	843 2	N		132			206
							145 9							
10		1054 N	999	-0-	-55	-0-	31 1	840 2	N		116	178 1		144
							128 9							
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	30 1	855 2	N		147	189 1		102
							162 9							

WATERS '199'		WELL #:		2H		RRCID -> 282739		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790			
06		180 N	30	-0-	-150	-0-	30 2		N		-0-			104
							28 2		N		-0-			104
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	28 2	N		-0-			104
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	25 2		N		-0-			104
							1 1	49 2	N		-0-			104
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	30 1	1195 2	N		359	187 1		276
							395 9							
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-								
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-								

HURN '355'		WELL #:		3H		RRCID -> 282740		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640			
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	30 1	1561 2	N		141			223
							155 9							
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	31 1	1641 2	N		124	182 1		165
							136 9							
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31 1	1656 2	N		134	173 1		126
							147 9							
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	30 1	1704 2	N		130			256
							143 9							
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	31 1	1764 2	N		123	183 1		196
							135 9							
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	30 1	1722 2	N		117	183 1		130
							129 9							

HURN '355'		WELL #:		4H		RRCID -> 282742		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540			
06		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	29 1	2575 2	N		163	181 1		171
							179 9							
07		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	30 1	2723 2	N		164	180 1		155
							180 9							
08		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	30 1	2704 2	N		181	158 1		178
							199 9							
09		2970 X	2791	-0-	-179	-0-	28 1	2588 2	N		159			337
							175 9							
10		2976 X	2759	-0-	-217	-0-	29 1	2572 2	N		144	366 1		115
							158 9							
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	30 1	2621 2	N		182	183 1		114
							200 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	112			283
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	123	9	1065	2	N	81	165	1	199
08	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	31	1	1044	2	N	102			301
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	89	9	1035	2	N	93	180	1	214
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	112	9	1063	2	N	97	171	1	140
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	97			237
						107	9							
						300	9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100		
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	243	341	1	37
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	267	9	2068	2	N	228	173	1	92
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	192	172	1	112
09	1920 N	1140	-0-	-780	-0-	251	9	1044	2	N	72	156	1	28
10	1984 N	1287	-0-	-697	-0-	31	1	1115	2	N	140			168
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	211	9	1681	2	N	273	344	1	97
						17	1							
						79	9							
						18	1							
						154	9							
						30	1							
						300	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498		
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	172			237
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	189	9	255	2	N	167	194	1	210
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	28	1	117	2	N	63	191	1	82
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	184	9			N	-0-			82
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	233	197	1	118
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69	9	317	2	N	197	178	1	137
						26	1							
						256	9							
						28	1							
						217	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800		
06	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	30	1	1219	2	N	381	391	1	135
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	419	9	1245	2	N	377	375	1	137
08	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	31	1	1054	2	N	248	173	1	212
09	1680 N	1212	-0-	-468	-0-	415	9	970	2	N	205	379	1	38
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1251	2	N	449	197	1	290
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	273	9	1134	2	N	282	375	1	197
						16	1							
						226	9							
						25	1							
						494	9							
						24	1							
						310	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID -> 282818	COMPL. DATE 11/28/2013	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8757	- 12594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	30	1	758	2	N	91	180	1		95
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	100	9	31	1	N	65				160
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	72	9	31	1	N	119	187	1		92
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	131	9	16	1	N	61				153
10	837 N	664	-0-	-173	-0-	67	9	11	1	N	62				215
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	68	9						
						30	1	173	9						177

KILLEBREW 32		WELL #:		1HC	RRCID -> 282819	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 8310	- 12450						
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	154	9	N	140				252
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	150	9	N	136	179	1		209
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	136	9	N	124	173	1		160
09	1950 N	1393	-0-	-557	-0-	15	1	70	9	N	64				224
10	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	26	1	129	9	N	117	176	1		165
11	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	30	1	157	9	N	143	193	1		115

KELLN '94'		WELL #:		3H	RRCID -> 282895	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8820	- 13757						
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	206	9	N	187	180	1		210
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	198	9	N	180	183	1		207
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	197	9	N	179	188	1		198
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	30	1	144	9	N	131	180	1		149
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	173	9	N	157	186	1		120
11	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	30	1	163	9	N	148	196	1		72

NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID -> 282896	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 9224	- 12904						
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	100	9	N	91	171	1		143
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	123	9	N	112	185	1		70
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	31	1	121	9	N	110				180
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	123	9	N	112	179	1		113
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	31	1	120	9	N	109				222
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	30	1	111	9	N	101	193	1		130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
BRAVEHEART				WELL #: 2H		RRCID -> 235865		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID -> 223306		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582		
SAINT				WELL #: 5202								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108

MOSES 519				WELL #: 1H		RRCID -> 229459		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047		
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2					44
07	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1879	2	35	9	N		76
08	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1750	2	12	9	N		87
09	1920 N	1625	-0-	-295	-0-	1606	2	19	9	N		104
10	1922 N	1395	-0-	-527	-0-	1391	2	4	9	N		108
11	1710 N	451	-0-	-1259	-0-	448	2	3	9	N		111

HUNTER 538				WELL #: 2H		RRCID -> 232353		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379		
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	2	8	9	N		76
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2377	2	4	9	N	48	32
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2406	2	11	9	N		42
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N		42
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N		42
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N		47

PUNDT 517				WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		61

PICKHARDT 68				WELL #: 1H		RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830		
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	732	2	32	9	N		79
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	736	2	57	9	N		131
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N		159
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	756	2	46	9	N		201
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	772	2	37	9	N	176	59
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	848	2	53	9	N		107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084										
HUMPHREYS 31			WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	324 1	2570 2	N	689	703 1		410	
07	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	758 9	2125 2	N	530	761 1		179	
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	335 1	2055 2	N	397	373 1		203	
09	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	583 9	2057 2	N	374	384 1		193	
10	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	437 9	1982 2	N	368	363 1		198	
11	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	302 1	1865 2	N	378	381 1		195	
						411 9							
						335 1							
						405 9							
						324 1							
						416 9							

GEORGE 36			WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162
06	2130 N	1670	-0-	-460	-0-	1589 2	81 9	N	74			169	
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1938 2	229 9	N	208	189 1		188	
08	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1603 2	110 9	N	100	190 1		98	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1836 2	204 9	N	185	193 1		90	
10	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	1965 2	127 9	N	115			205	
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1868 2	226 9	N	205	195 1		215	

WASHITA 34			WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084
06	3990 X	3762	-0-	-228	-0-	3622 2	140 9	N	127	183 1		70	
07	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	3651 2	131 9	N	119			189	
08	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3661 2	114 9	N	104	186 1		107	
09	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	3469 2	152 9	N	138	132 1		113	
10	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	3637 2	118 9	N	107			220	
11	3750 X	3633	-0-	-117	-0-	3513 2	120 9	N	109	195 1		134	

WASHITA 35			WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754
06	3810 X	3731	-0-	-79	-0-	684 1	2941 2	N	96			165	
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	106 9	3308 2	N	113			278	
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	707 1	3212 2	N	75	193 1		160	
09	3870 X	3699	-0-	-171	-0-	124 9	2997 2	N	16	64 1		112	
10	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	707 1	3080 2	N	113			225	
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	18 9	3096 2	N	84	194 1		115	
						684 1							
						92 9							

TEXA PEARL 326			WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3065 2	10 9	N	9	120 1		79	
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3279 2	36 9	N	33			112	
08	2821 X	2366	-0-	-455	-0-	2341 2	25 9	N	23			135	
09	3090 X	2643	-0-	-447	-0-	2604 2	39 9	N	35			170	
10	3317 X	2676	-0-	-641	-0-	2658 2	18 9	N	16			186	
11	3210 X	2561	-0-	-649	-0-	2542 2	19 9	N	17			203	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID -> 278899		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8286 - 12357			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	3870 X	3199	-0-	-671	-0-	3193 2	6 9	N	5	58			
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4071 2	34 9	N	31	89			
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4621 2	33 9	N	30	119			
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4778 2	13 9	N	12	131			
10	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3972 2	3 9	N	3	134			
11	3900 X	3657	-0-	-243	-0-	3651 2	6 9	N	5	139			

KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8490 - 12605			
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	313 1	1767 2	N	65	180 1	52		
07	1829 N	1494	-0-	-335	-0-	151 1	1286 2	N	52		104		
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	335 1	1529 2	N	68		172		
09	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	324 1	1262 2	N	45		217		
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	335 1	1369 2	N	68	182 1	103		
11	1770 N	372	-0-	-1398	-0-	324 1	48 9	N	44		147		

HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID -> 278946		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 9329 - 13880			
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	572 2	114 9	N	104	70 1	87		
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	580 2	121 9	N	110		197		
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	588 2	94 9	N	85	194 1	88		
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	522 2	107 9	N	97		185		
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	557 2	128 9	N	116	168 1	133		
11	660 N	566	-0-	-94	-0-	463 2	103 9	N	94		227		

ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID -> 278950		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 9161 - 13606			
06	1890 N	1421	-0-	-469	-0-	1214 2	207 9	N	188	191 1	155		
07	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1315 2	286 9	N	260	375 1	40		
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1298 2	242 9	N	220	174 1	86		
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1174 2	231 9	N	210	190 1	106		
10	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1202 2	259 9	N	235	194 1	147		
11	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1053 2	222 9	N	202	187 1	162		

KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID -> 278953		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 8790 - 12918			
06	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	995 2	239 9	N	217	318 1	100		
07	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	923 2	209 9	N	190	194 1	96		
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	965 2	213 9	N	194		290		
09	1230 N	946	-0-	-284	-0-	766 2	180 9	N	164	187 1	267		
10	1147 N	740	-0-	-407	-0-	712 2	28 9	N	25	184 1	108		
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1079 2	186 9	N	169		277		

WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 278955		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 9325 - 13359			
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	651 2	153 9	N	139	232 1	209		
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	582 2	116 9	N	105	136 1	178		
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	678 2	149 9	N	135	187 1	126		
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	648 2	143 9	N	130	184 1	72		
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	684 2	202 9	N	184		256		
11	810 N	636	-0-	-174	-0-	577 2	59 9	N	54	197 1	113		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3480 X	2177	-0-	-1303	-0-	2133	2	44	9	N	40	26 1	143
07	3503 X	1760	-0-	-1743	-0-	1759	2	1	9	N	1	144 1	-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3675	2	300	9	N	273	192 1	81
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3910	2	531	9	N	483	388 1	176
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3640	2	378	9	N	344	194 1	326
11	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3409	2	331	9	N	301	362 1	265

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
06	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2292	2	253	9	N	230	175 1	142
07	3286 X	2488	-0-	-798	-0-	2257	2	231	9	N	210	185 1	167
08	3286 X	1529	-0-	-1757	-0-	1453	2	76	9	N	69	176 1	60
09	2640 X	1234	-0-	-1406	-0-	1197	2	37	9	N	34		94
10	2635 X	683	-0-	-1952	-0-	683	2			N	-0-		94
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3089	2	327	9	N	297	180 1	211

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	859	2	129	9	N	117	147 1	102
07	1116 N	971	-0-	-145	-0-	847	2	124	9	N	113	207 1	8
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	866	2	129	9	N	117		125
09	990 N	909	-0-	-81	-0-	803	2	106	9	N	96	141 1	80
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	843	2	138	9	N	125	142 1	63
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	780	2	100	9	N	91		154

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	873	2	260	9	N	236	385 1	165
07	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	840	2	211	9	N	192	193 1	164
08	1147 N	824	-0-	-323	-0-	702	2	122	9	N	111	193 1	82
09	1140 N	196	-0-	-944	-0-	196	2			N	-0-		82
10	1054 N	322	-0-	-732	-0-	315	2	7	9	N	6		88
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1272	2	477	9	N	434		522

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	535	2	55	9	N	50		111
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	472	2	55	9	N	50		161
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	510	2	59	9	N	54		215
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	560	2	92	9	N	84	185 1	114
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	616	2	67	9	N	61		175
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	766	2	112	9	N	102		277

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
06	1200 N	928	-0-	-272	-0-	795	2	133	9	N	121	244 1	73
07	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	933	2	177	9	N	161	106 1	128
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1089	2	185	9	N	168	178 1	118
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	994	2	177	9	N	161	191 1	88
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1125	2	154	9	N	140		228
11	1230 N	202	-0-	-1028	-0-	33	2	169	9	N	154	177 1	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529	- 14147	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	3510 X	3280	-0-	-230	-0-	3056	2	224	9	N	204	285	1	115
07	3503 X	3398	-0-	-105	-0-	3178	2	220	9	N	200	163	1	152
08	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	3272	2	229	9	N	208	218	1	142
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3147	2	278	9	N	253	192	1	203
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3265	2	259	9	N	235	179	1	259
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3173	2	246	9	N	224	196	1	287

LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437	- 13603	
06	5730 X	5250	-0-	-480	-0-	4883	2	367	9	N	334	519	1	33
07	5580 X	5360	-0-	-220	-0-	4995	2	365	9	N	332	217	1	148
08	5580 X	5372	-0-	-208	-0-	5012	2	360	9	N	327	333	1	142
09	5340 X	5199	-0-	-141	-0-	4833	2	366	9	N	333	376	1	99
10	5487 X	5342	-0-	-145	-0-	4970	2	372	9	N	338	193	1	244
11	5250 X	5111	-0-	-139	-0-	4746	2	365	9	N	332	388	1	188

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	- 13667	
06	4650 X	4498	-0-	-152	-0-	4215	2	283	9	N	257	317	1	67
07	4805 X	4718	-0-	-87	-0-	4419	2	299	9	N	272	321	1	18
08	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	4216	2	284	9	N	258	49	1	227
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4377	2	314	9	N	285	369	1	143
10	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4339	2	317	9	N	288	182	1	249
11	4560 X	4556	-0-	-4	-0-	4272	2	284	9	N	258	197	1	310

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	- 13350	
06	6690 X	6283	-0-	-407	-0-	5932	2	351	9	N	319	250	1	131
07	6913 X	6186	-0-	-727	-0-	5856	2	330	9	N	300	356	1	75
08	6913 X	6571	-0-	-342	-0-	6204	2	367	9	N	334	351	1	58
09	6570 X	6063	-0-	-507	-0-	5709	2	354	9	N	322	190	1	190
10	6479 X	5468	-0-	-1011	-0-	5190	2	278	9	N	253	374	1	69
11	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6382	2	449	9	N	408	389	1	88

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	- 10243	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	- 13209	
06	4110 X	3947	-0-	-163	-0-	748	1	2990	2	N	190	344	1	78
						209	9							
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	850	1	3221	2	N	191	191	1	78
						210	9							
08	4371 X	3982	-0-	-389	-0-	722	1	3070	2	N	173	193	1	58
						190	9							
09	4230 X	3565	-0-	-665	-0-	742	1	2659	2	N	149			207
						164	9							
10	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	878	1	3148	2	N	225	179	1	253
						248	9							
11	4140 X	3867	-0-	-273	-0-	850	1	2805	2	N	193	178	1	268
						212	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4304		RRCID -> 284416	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 8206	- 10440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	

HUMPHREYS TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 290517	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF. 9250	- 16620					
06	6900 X	5900	-0-	-1000	-0-	788	1	4672	2	N	400	570	1	121
						440	9							
07	6820 X	6252	-0-	-568	-0-	766	1	5067	2	N	381	383	1	119
						419	9							
08	6758 X	6289	-0-	-469	-0-	720	1	5128	2	N	401	383	1	137
						441	9							
09	6510 X	6125	-0-	-385	-0-	651	1	5013	2	N	419	385	1	171
						461	9							
10	6727 X	5504	-0-	-1223	-0-	736	1	4403	2	N	332	377	1	126
						365	9							
11	6090 X	5377	-0-	-713	-0-	736	1	4258	2	N	348	191	1	283
						383	9							

ALEXANDER UNIT 66		WELL #: 2H		RRCID -> 290618	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 9358	- 14638					
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1915	2	106	9	N	96	182	1	30
07	2046 N	1440	-0-	-606	-0-	1344	2	96	9	N	87			117
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2781	2	191	9	N	174	221	1	70
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2606	2	163	9	N	148	186	1	32
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2273	2	184	9	N	167	43	1	156
11	1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1498	2	147	9	N	134	194	1	96

FARRAR 118		WELL #: 1HR		RRCID -> 290619	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8424	- 12794					
06	2700 X	2498	-0-	-202	-0-	2401	2	97	9	N	88			145
07	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2369	2	86	9	N	78	175	1	48
08	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	2343	2	90	9	N	82			130
09	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2297	2	92	9	N	84	183	1	31
10	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2232	2	92	9	N	84			115
11	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	2233	2	87	9	N	79	156	1	38

URSCHEL 1		WELL #: 1H		RRCID -> 290620	COMPL. DATE 10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9336	- 13882					
06	3000 X	2783	-0-	-217	-0-	2554	2	229	9	N	208	188	1	300
07	3100 X	3016	-0-	-84	-0-	2761	2	255	9	N	232	384	1	148
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2836	2	250	9	N	227	192	1	183
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2673	2	279	9	N	254	193	1	244
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2761	2	295	9	N	268	375	1	137
11	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	2667	2	239	9	N	217	196	1	158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MARYLE 60		WELL #: 1H		RRCID -> 290680		COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	324	1	816	2	N	206	167	1		135
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	227	9	270	1	N	177				312
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	195	9	313	1	N	226	346	1		192
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	249	9	324	1	N	205	169	1		228
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	226	9	335	1	N	144	172	1		200
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	158	9	324	1	N	172	172	1		200
						189	9								
HAWKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290698		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504					
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	684	1	1287	2	N	96	244	1		74
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	106	9	707	1	N	131				205
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	144	9	707	1	N	110	179	1		136
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	121	9	661	1	N	133	192	1		77
10	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	146	9	707	1	N	113	22	1		168
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	124	9	638	1	N	117	185	1		100
						129	9								
TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID -> 290723		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761					
06	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	324	1	1755	2	N	81				116
07	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	89	9	335	1	N	71	106	1		81
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	78	9	335	1	N	64	83	1		62
09	2160 N	1941	-0-	-219	-0-	70	9	317	1	N	71	90	1		43
10	2263 N	1272	-0-	-991	-0-	78	9	327	1	N	51				94
11	2130 N	374	-0-	-1756	-0-	56	9	305	1	N	48				142
						53	9								
MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID -> 290777		COMPL. DATE 10/18/2013				TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786					
06	0 W	2155	-0-	2155	962858	1978	2	177	9	N	161	166	1		139
07	0 W	2310	-0-	2310	965168	2120	2	190	9	N	173	162	1		150
08	0 W	2365	-0-	2365	967533	2171	2	194	9	N	176	164	1		162
09	0 W	2246	-0-	2246	969779	2088	2	158	9	N	144				306
10	0 W	2354	-0-	2354	972133	2183	2	171	9	N	155	170	1		291
11	0 W	2303	-0-	2303	974436	2145	2	158	9	N	144	164	1		271
HUMPHREYS TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 291308		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814					
06	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	14621	2	491	9	N	446	484	1		122
07	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	14898	2	524	9	N	476	384	1		214
08	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	14812	2	519	9	N	472	460	1		226
09	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	14257	2	496	9	N	451	576	1		101
10	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14718	2	516	9	N	469	383	1		187
11	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14085	2	502	9	N	456	376	1		267

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MEEK 69				WELL #:	1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.10222 - 14515			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1950 N	1416	-0-	-534	-0-	1404	2	12	9	N	11				135
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	N	29				164
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2018	2	29	9	N	26				190
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	N	21	64	1		147
10	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	1697	2	29	9	N	26	112	1		61
11	1950 N	1780	-0-	-170	-0-	1754	2	26	9	N	24				85

BABITZKE 109 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8541 - 13220			
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-				318
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				318
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				318
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162				480
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26				506

DAYTONA 138				WELL #:	1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 9870 - 13053			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

LOHR				WELL #:	701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10138 - 14430			
06	3690 X	3289	-0-	-401	-0-	3226	2	63	9	N	57				194
07	3813 X	3297	-0-	-516	-0-	3232	2	65	9	N	59				253
08	3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3273	2	58	9	N	53	176	1		130
09	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	3094	2	66	9	N	60				190
10	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3169	2	61	9	N	55	134	1		111
11	3300 X	3086	-0-	-214	-0-	3029	2	57	9	N	52				163

BIG LAKE				WELL #:	1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10244 - 14735			
06	5280 X	3050	-0-	-2230	-0-	3033	2	17	9	N	15				178
07	5456 X	3216	-0-	-2240	-0-	3199	2	17	9	N	15				193
08	4619 X	3228	-0-	-1391	-0-	3213	2	15	9	N	14				207
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3183	2	17	9	N	15	159	1		63
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3891	2	20	9	N	18				81
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3516	2	18	9	N	16				97

GEORGE 130 HMM				WELL #:	1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 8120 - 12480			
06	1080 N	552	-0-	-528	-0-	508	2	44	9	N	40				261
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	788	2	32	9	N	29				290
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1513	2	69	9	N	63	180	1		173
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58	9	N	53				226
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1127	2	75	9	N	68				294
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1087	2	118	9	N	107	174	1		227

MATHERS 131 HMM				WELL #:	1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8095 - 12855			
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3146	2	329	9	N	299	157	1		471
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3231	2	270	9	N	245	318	1		398
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3280	2	303	9	N	275	324	1		349
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2993	2	261	9	N	237	173	1		413
10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4235	2	372	9	N	338	514	1		237
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4814	2	235	9	N	214				451

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 8339	PERF. 8646	- 13168			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	170 1	130	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	

WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124	COMPL. DATE 11/27/2012	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 8345	- 12980			
06	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	1545 2	96 9 N	87	170 1	101	
07	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1487 2	40 9 N	36		137	
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1546 2	113 9 N	103		240	
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1483 2	51 9 N	46	167 1	119	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1543 2	72 9 N	65		184	
11	1620 N	596	-0-	-1024	-0-	576 2	20 9 N	18		202	

OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9670	- 13915			
06	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	3105 2	36 9 N	33		308	
07	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	3236 2	43 9 N	39	183 1	164	
08	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	3257 2	30 9 N	27		191	
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3140 2	103 9 N	94		285	
10	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3207 2	76 9 N	69		354	
11	3180 X	3095	-0-	-85	-0-	3069 2	26 9 N	24		378	

SAMUEL 132 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268434	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8345	- 12975			
06	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	2987 2	122 9 N	111	182 1	122	
07	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	2961 2	165 9 N	150		272	
08	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	2967 2	130 9 N	118	188 1	202	
09	3330 X	2922	-0-	-408	-0-	2780 2	142 9 N	129	176 1	155	
10	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2727 2	96 9 N	87		242	
11	3120 X	2503	-0-	-617	-0-	2460 2	43 9 N	39		281	

YORK 137 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268819	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9690	- 14015			
06	3900 X	3468	-0-	-432	-0-	3399 2	69 9 N	63	177 1	207	
07	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	3534 2	92 9 N	84		291	
08	3751 X	3571	-0-	-180	-0-	3496 2	75 9 N	68	177 1	182	
09	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	3349 2	77 9 N	70		252	
10	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	3444 2	84 9 N	76	174 1	154	
11	3510 X	3379	-0-	-131	-0-	3307 2	72 9 N	65		219	

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 268826	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8720	- 13010			
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3164 2	167 9 N	152	176 1	208	
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3135 2	132 9 N	120		328	
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3216 2	100 9 N	91	183 1	236	
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3004 2	110 9 N	100		336	
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3061 2	124 9 N	113	171 1	278	
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2928 2	117 9 N	106		384	

SMITH HMH		WELL #: 1HF		RRCID -> 268852	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 9532	PERF. 9554	- 14060			
06	4590 X	4517	-0-	-73	-0-	4410 2	107 9 N	97		370	
07	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	4159 2	119 9 N	108	178 1	300	
08	4743 X	3637	-0-	-1106	-0-	3579 2	58 9 N	53		353	
09	4590 X	3678	-0-	-912	-0-	3613 2	65 9 N	59		412	
10	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	3987 2	121 9 N	110		522	
11	4530 X	4002	-0-	-528	-0-	3892 2	110 9 N	100	182 1	440	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	- 14440			
06	4890 X	4101	-0-	-789	-0-	4004	2	97	9	N	88					293
07	4836 X	3776	-0-	-1060	-0-	3677	2	99	9	N	90	178	1			205
08	4836 X	3669	-0-	-1167	-0-	3586	2	83	9	N	75					280
09	4320 X	3895	-0-	-425	-0-	3793	2	102	9	N	93	178	1			195
10	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	3939	2	97	9	N	88					283
11	4110 X	3655	-0-	-455	-0-	3578	2	77	9	N	70					353

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430			
06	990 N	717	-0-	-273	-0-	658	2	59	9	N	54					425
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	792	2	97	9	N	88					513
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	947	2	74	9	N	67	179	1			401
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	755	2	62	9	N	56	176	1			281
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	785	2	59	9	N	54					335
11	990 N	785	-0-	-205	-0-	701	2	84	9	N	76					411

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750			
06	3540 X	3146	-0-	-394	-0-	2991	2	155	9	N	141					339
07	3596 X	3125	-0-	-471	-0-	2989	2	136	9	N	124	168	1			295
08	3596 X	3171	-0-	-425	-0-	3009	2	162	9	N	147	167	1			275
09	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	2876	2	112	9	N	102	178	1			199
10	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	2945	2	123	9	N	112	177	1			134
11	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2811	2	102	9	N	93					227

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	- 14100			
06	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	3019	2	151	9	N	137	175	1			292
07	3441 X	3042	-0-	-399	-0-	2914	2	128	9	N	116	180	1			228
08	3441 X	3068	-0-	-373	-0-	2967	2	101	9	N	92	172	1			148
09	3330 X	3300	-0-	-30	-0-	3195	2	105	9	N	95					243
10	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3172	2	61	9	N	55	184	1			114
11	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	3039	2	45	9	N	41					155

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570	- 13930			
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	198	2	155	9	N	141	372	1			212
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					212
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1826	2	524	9	N	476	187	1			501
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	202	2	36	9	N	33	167	1			367

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050	- 14620			
06	4290 X	3870	-0-	-420	-0-	3834	2	36	9	N	33	108	1			213
07	4433 X	3950	-0-	-483	-0-	3930	2	20	9	N	18					231
08	4278 X	3878	-0-	-400	-0-	3853	2	25	9	N	23	69	1			185
09	4020 X	3718	-0-	-302	-0-	3710	2	8	9	N	7					192
10	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3810	2	11	9	N	10	152	1			50
11	3870 X	3386	-0-	-484	-0-	3309	2	77	9	N	70					120

SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534	- 14440			
06	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3377	2	167	9	N	152					370
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3295	2	136	9	N	124	188	1			306
08	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	3372	2	204	9	N	185	179	1			312
09	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	3206	2	211	9	N	192					504
10	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	3426	2	163	9	N	148	179	1			473
11	3540 X	3260	-0-	-280	-0-	3124	2	136	9	N	124	191	1			406

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BENJAMIN 120 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BENJAMIN 120 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248	-		12730		
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	311	2	165	9	N	150	176	1			385
07	992	N	469	-0-	-523	-0-	290	2	179	9	N	163	166	1			382
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	615	2	143	9	N	130	168	1			344
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	645	2	167	9	N	152	173	1			323
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	683	2	108	9	N	98	165	1			256
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	394	2	94	9	N	85					341

SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646	-		14020		
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	2	25	9	N	23					200
07	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1417	2	25	9	N	23					223
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1441	2	24	9	N	22					245
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1389	2	29	9	N	26					271
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1280	2	22	9	N	20	174	1			117
11	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1354	2	30	9	N	27					144

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880	-		13260		
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4384	2	307	9	N	279	350	1			222
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4432	2	286	9	N	260	173	1			309
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4418	2	254	9	N	231	365	1			175
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4010	2	259	9	N	235	179	1			231
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4080	2	257	9	N	234	367	1			98
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2066	2	83	9	N	75					173

LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250	-		14870		
06	4410	X	2579	-0-	-1831	-0-	2578	2	1	9	N	1	106	1			149
07	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2			N	-0-					149
08	4247	X	2972	-0-	-1275	-0-	2972	2			N	-0-					149
09	3900	X	3093	-0-	-807	-0-	3074	2	19	9	N	17	125	1			41
10	3875	X	3345	-0-	-530	-0-	3335	2	10	9	N	9					50
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	2	1	9	N	1					51

S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390	-		13930		
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2196	2	103	9	N	94					262
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	2245	2	7	9	N	6					268
08	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2174	2	8	9	N	7					275
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2071	2	9	9	N	8					283
10	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2038	2	30	9	N	27					310
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	1990	2	32	9	N	29	178	1			161

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	-		14550		
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	295	2	70	9	N	64	349	1			366
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	629	2	91	9	N	83					449
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	708	2	95	9	N	86					535
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	585	2	53	9	N	48					583
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	696	2	63	9	N	57					640
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	608	2	44	9	N	40	146	1			534

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	-		13655		
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4627	2	230	9	N	209	358	1			223
07	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	4519	2	253	9	N	230	178	1			275
08	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	4743	2	344	9	N	313	363	1			225
09	5400	X	5239	-0-	-161	-0-	4853	2	386	9	N	351	349	1			227
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4778	2	334	9	N	304	178	1			353
11	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	4554	2	289	9	N	263	184	1			432

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DHERDE 59 HHM		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1H		RRCID -> 271209	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9991	- 16010						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7135	2	161	9	N	146	171	1	147
07	7533 X	7491	-0-	-42	-0-	7328	2	163	9	N	148	176	1	119
08	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	7296	2	173	9	N	157	182	1	94
09	7260 X	7196	-0-	-64	-0-	7023	2	173	9	N	157	175	1	76
10	7533 X	7390	-0-	-143	-0-	7208	2	182	9	N	165	183	1	58
11	7290 X	7087	-0-	-203	-0-	6922	2	165	9	N	150			208

SLAVIN 68 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 271332	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 10286	- 14660						
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			54
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			54
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	36	1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			19

VIOLET 29 HHM		WELL #: 2H		RRCID -> 271488	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8170	- 12580						
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4393	2	167	9	N	152	174	1	184
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4393	2	161	9	N	146			330
08	3937 X	2871	-0-	-1066	-0-	2777	2	94	9	N	85	183	1	232
09	3810 X	3020	-0-	-790	-0-	2873	2	147	9	N	134	180	1	186
10	3937 X	3556	-0-	-381	-0-	3436	2	120	9	N	109			295
11	3810 X	3194	-0-	-616	-0-	3081	2	113	9	N	103	175	1	223

MEEK 69		WELL #: 2H		RRCID -> 271890	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 10216	- 14550						
06	3030 X	2914	-0-	-116	-0-	2912	2	2	9	N	2			218
07	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	3019	2	2	9	N	2	148	1	72
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3004	2	11	9	N	10			82
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5			87
10	3007 X	2958	-0-	-49	-0-	2950	2	8	9	N	7			94
11	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	2851	2	14	9	N	13			107

STORM 101		WELL #: 2H		RRCID -> 272007	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 9888	PERF. 10200	- 14190						
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2217	2	102	9	N	93			246
07	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	2270	2	62	9	N	56	175	1	127
08	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	2214	2	129	9	N	117			244
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2113	2	94	9	N	85	228	1	101
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2153	2	91	9	N	83	56	1	128
11	2280 N	2053	-0-	-227	-0-	1976	2	77	9	N	70			198

BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 9861	PERF. 10075	- 14217						
06	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	2613	2	80	9	N	73			286
07	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	2798	2	83	9	N	75	195	1	166
08	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2892	2	88	9	N	80			246
09	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2824	2	78	9	N	71	106	1	211
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2884	2	86	9	N	78	179	1	110
11	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	2746	2	81	9	N	74			184

EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 8500	- 12952						
06	3720 X	2744	-0-	-976	-0-	2434	2	310	9	N	282	356	1	192
07	3844 X	2857	-0-	-987	-0-	2557	2	300	9	N	273	169	1	296
08	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2342	2	499	9	N	454	354	1	396
09	3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	2310	2	293	9	N	266	348	1	314
10	3286 X	2584	-0-	-702	-0-	2313	2	271	9	N	246	171	1	389
11	2760 X	1638	-0-	-1122	-0-	1365	2	273	9	N	248	362	1	275

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8070 X	7141	-0-	-929	-0-	6420 2	721 9	N	655	1009 1			290
07	9517 X	7825	-0-	-1692	-0-	7085 2	740 9	N	673	701 1			262
08	9517 X	7647	-0-	-1870	-0-	6945 2	702 9	N	638	522 1			378
09	9210 X	7838	-0-	-1372	-0-	7094 2	744 9	N	676	693 1			361
10	8587 X	8436	-0-	-151	-0-	7642 2	794 9	N	722	688 1			395
11	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	7430 2	655 9	N	595	540 1			450

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
BUSSARD, JESS		WELL #:			RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/10/2022													

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227	
06	570 N	539	-0-	-31 B	-3494	58 1	481 2	N	-0-				15
07	589 N	483	-0-	-106 B	-3494	62 1	421 2	N	-0-				15
08	558 N	483	-0-	-75 B	-3494	62 1	421 2	N	-0-				15
09	540 N	513	-0-	-27 B	-3494	60 1	453 2	N	-0-				15
10	496 N	561	-0-	65 B	-3429	62 1	499 2	N	-0-				15
11	480 N	552	-0-	72 B	-3357	60 1	492 2	N	-0-				15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CJD DISPOSALS, LLC				120600									
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
ELISE 286		WELL #:		1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064 - 11076	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KATY 285		WELL #:		1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037 - 11159
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC STREET, E. B.			53923 600 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #: 1			RRCID -> 122901		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12251 - 12406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, R. N. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 126799		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 16238		PERF.12370 - 12424					
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT			WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475		PERF.12329 - 12362					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT			WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11564 - 11568					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STREET, E.B.			WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13278 - 13407					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.			WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12215 - 12223					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER			WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WALKER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT				WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, R.N. UNIT				WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STREET, E.B.				WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY				WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES				WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.12607 - 13802				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM				WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC RN BYERS UNIT SWD		//CONT.// //CONT.//	53923 600 101634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12263	- 12602					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498	COMPL. DATE 12/17/2006	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12118	- 13363					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 13782	PERF.12178	- 13635					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12217	- 13950					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 13815	PERF.12284	- 13485					
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	3	N	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	3	N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-		-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BYERS, RN UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 101634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
SN BYERS UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 13851	PERF.12254	- 13382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 13642	PERF.12128	- 13495					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13837	PERF.12849	- 13598					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.12241	- 13420					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	3	N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	97	1	196	3	N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	100	1	206	3	N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	106	1	203	3	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	N	-0-		-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	38	1	203	3	N	-0-		-0-
MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12300	- 13466					
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	197	3	N	8		28
						9	9						
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	99	1	203	3	N	-0-		28
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	201	3	N	-0-		28
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	99	1	189	3	N	-0-		28
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	86	1	211	3	N	-0-		28
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	42	1	230	3	N	10		38
						11	9						

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WITHAM		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	458	1	919	3	N	-0-			115
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	531	1	1093	3	N	-0-			115
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	525	1	1084	3	N	-0-			115
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	470	1	898	3	N	-0-			115
10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	435	1	1066	3	N	2			117
11	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	211	1	1145	3	N	-0-			117

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448					
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	28			278
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	171	1	243
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	196	191	1	248
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	70	2	200	9	N	182	190	1	240
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	545	2	202	9	N	184	169	1	255
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	1440	-0-	-1830	-0-	1349	2	91	9	N	83	183	1	127
07	3379 X	1887	-0-	-1492	-0-	1799	2	88	9	N	80			207
08	3100 X	2020	-0-	-1080	-0-	1935	2	85	9	N	77	179	1	105
09	3000 X	2324	-0-	-676	-0-	2160	2	164	9	N	149	171	1	83
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4513	2	278	9	N	253	171	1	165
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			165

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446														
06	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1034	2	116	9	N	105			243
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1061	2	112	9	N	102	177	1	168
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107			275
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1044	2	109	9	N	99	182	1	192
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1082	2	116	9	N	105	179	1	118
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			118

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899														
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	884	2	79	9	N	72			192
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	651	2	74	9	N	67	179	1	80
08	1209 N	555	-0-	-654	-0-	502	2	53	9	N	48			128
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	2	83	9	N	75			203
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	930	2	77	9	N	70	178	1	95
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			95

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870														
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			85
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064														
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6			78
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5			83
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	N	4			87
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6			93
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	196	2	10	9	N	9			102
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			102

DOUG WELL #: 1024 RRCID -> 298158 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11186 - 11346														
06	0	41732	-0-	41732	113199	41116	2	616	9	N	560	748	1	110
07	0	41865	-0-	41865	155064	41334	2	531	9	N	483	368	1	225
08	0	39654	-0-	39654	194718	39189	2	465	9	N	423	540	1	108
*09	230306 X	35588	-0-	-194718	-0-	35174	2	414	9	N	376	369	1	115
10	43772 X	34480	-0-	-9292	-0-	34106	2	374	9	N	340	358	1	97
11	42360 X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					N	NO RPT			97

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

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
EDH DISPOSALS LLC		102146								
LOCKE		WELL #: 360		RRCID -> 247219	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 4100	- 5900		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 11176	PERF. 9910	- 9916		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7084	- 7112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7330	- 7860	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7145	- 7184		
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318 2	9 9	N	8	13
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	327 2	12 9	N	11	24
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	323 2	13 9	N	12	16
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	195 2	6 9	N	5	21
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	407 2	14 9	N	13	18
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	306 2	19 9	N	17	35

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	60	1	3428	2	N	-0-	43
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	62	1	3447	2	N	-0-	43
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	62	1	3354	2	N	-0-	43
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	60	1	3178	2	N	-0-	43
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	3156	2	N	-0-	43
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		101619										
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867			
06	3000 N	3633	-0-	633	1391	3492	2	141	9	Y	128	453
07	2763 X	1372	-0-	-1391	-0-	1265	2	107	9	Y	97	395
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3315	2	175	9	Y	159	554
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3274	2	112	9	Y	102	474
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3700	2	108	9	Y	98	396
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2465	2	113	9	Y	103	499

LOTT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237			
06	450 N	192	-0-	-258	-0-	192	2			Y	-0-	204
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	204
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	204
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-	204
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1	205
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	205

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LOTT		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617			
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15	65
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	65
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	575	2	28	9	N	25	90
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	90
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-	90
11	570 N	411	-0-	-159	-0-	378	2	33	9	N	30	120

CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631			
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	940	1	2416	2	N	271	300
						298	9					
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	2	1	9	N	1	43
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-	43
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	43
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	43
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-	43

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
06	8520 X	6244	-0-	-2276	-0-	6165	2	79	9	N	72			97
07	8804 X	6583	-0-	-2221	-0-	6477	2	106	9	N	96	114	1	79
08	7006 X	6482	-0-	-524	-0-	6394	2	88	9	N	80			159
09	6780 X	5966	-0-	-814	-0-	5905	2	61	9	N	55			214
10	6851 X	6548	-0-	-303	-0-	6479	2	69	9	N	63	192	1	85
11	6360 X	5988	-0-	-372	-0-	5931	2	57	9	N	52			137

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	1044	1	4522	2	N	220	384	1	50
						242	9							
07	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	1079	1	5298	2	N	225	186	1	89
						248	9							
08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	1079	1	5047	2	N	243	190	1	142
						267	9							
09	5820 X	5139	-0-	-681	-0-	1044	1	3871	2	N	204	171	1	175
						224	9							
10	6634 X	4388	-0-	-2246	-0-	1079	1	3090	2	N	199	188	1	186
						219	9							
11	6420 X	5920	-0-	-500	-0-	1044	1	4876	2	N	-0-			186

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264														
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5045	2	95	9	N	86			180
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4995	2	100	9	N	91	185	1	86
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5438	2	101	9	N	92			178
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5473	2	130	9	N	118	188	1	108
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5830	2	125	9	N	114			222
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3736	2	101	9	N	92	195	1	119

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492														
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2970	2	130	9	N	118	177	1	66
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3046	2	146	9	N	133	133	1	66
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3038	2	122	9	N	111	79	1	98
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2957	2	145	9	N	132	179	1	51
10	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	3038	2	131	9	N	119	143	1	27
11	3090 X	3005	-0-	-85	-0-	2870	2	135	9	N	123			150

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4920 X	4799	-0-	-121	-0-	4688	2	111 9	N	101	212
07	5084 X	4919	-0-	-165	-0-	4809	2	110 9	N	100	71
08	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	4863	2	116 9	N	105	83
09	4890 X	4831	-0-	-59	-0-	4713	2	118 9	N	107	58
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4879	2	131 9	N	119	67
11	4830 X	4787	-0-	-43	-0-	4667	2	120 9	N	109	176

ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453			
06	5790 X	4836	-0-	-954	-0-	4596	2	240 9	N	218	88
07	5022 X	4971	-0-	-51	-0-	4720	2	251 9	N	228	135
08	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	4642	2	250 9	N	227	179
09	4860 X	4851	-0-	-9	-0-	4596	2	255 9	N	232	176
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4751	2	262 9	N	238	177
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4588	2	260 9	N	236	234

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847			
06	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1306	2	76 9	N	69	30
07	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1213	2	77 9	N	70	100
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1294	2	80 9	N	73	173
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1141	2	73 9	N	66	68
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1283	2	86 9	N	78	146
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1265	2	94 9	N	85	60

LOTT RANCH (MORROW, UP)		55072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
WILLIS, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 068750		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081			
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	705	2		N	-0-	-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2		N	-0-	-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-
10	1116 N	704	-0-	-412	-0-	704	2		N	-0-	-0-
11	960 N	706	-0-	-254	-0-	706	2		N	-0-	-0-

LOTT		WELL #: 1		RRCID -> 073959		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994			
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-	-0-
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-	-0-
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-	-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-	-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-	-0-
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
LOTT		WELL #:		102		RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.15072 - 15098
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
BROWN		WELL #:		1		RRCID ->	072006	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	15486	PERF.14748 - 14859
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HORN, THURMAN		WELL #:		1		RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF. 0 - 14850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1		RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.14538 - 14786
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1		RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LOTT RANCH (14500)				55072	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
LEE-HEFLEY		WELL #:		105		RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//	55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
HORN		WELL #:	1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346 - 14684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347 2	17 9	N	15	27	
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2788 2	14 9	N	13	40	
08		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2757 2	13 9	N	12	52	
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2226 2	11 9	N	10	62	
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2275 2	3 9	N	3	65	
11		2160 N	2024	-0-	-136	-0-	2021 2	3 9	N	3	68	

LUNSFORD		WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150 - 14174	
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4024 2	9 9	N	8	65	
07		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4090 2	35 9	N	32	97	
08		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4085 2	37 9	N	34	131	
09		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3948 2	35 9	N	32	163	
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4082 2	58 9	N	53	216	
11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3669 2	11 9	N	10	98	

PANNELL		WELL #:	202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254 - 14786	
06		4230 X	3685	-0-	-545	-0-	3632 2	53 9	N	48	112	
07		4371 X	3360	-0-	-1011	-0-	3320 2	40 9	N	36	148	
08		3937 X	3527	-0-	-410	-0-	3497 2	30 9	N	27	175	
09		3810 X	3495	-0-	-315	-0-	3448 2	47 9	N	43	56	
10		3937 X	3626	-0-	-311	-0-	3604 2	22 9	N	20	76	
11		3690 X	3505	-0-	-185	-0-	3474 2	31 9	N	28	40	

MICHELLE		WELL #:	1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 - 14487	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	

MURPHY 2		WELL #:	1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 - 14268	
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	38	
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	38	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	38	
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	38	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-	38	
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	38	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
BROWN, R. W.		WELL #:	1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 - 13686	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
O'BRIEN				WELL #:	1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 - 12995	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431	350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MILLER				WELL #:	1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 - 13346	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
LIPS, WEST (KANSAS CITY)				55854	750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MATHEWS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6490	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)				56793	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC				101634										
BORN				WELL #:	1	RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9244 - 9257	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)				56872	375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
ROSS, A.A.				WELL #:	9071	RRCID ->	182472	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	13496	PERF.	13624 - 13277	
06	5310 #	1	-0-	-5309	-0-		1	2		N	-0-		18	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		18	
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		18	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		18	

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRADLEY			57019 830 562560		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:			3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6631		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	113 1	1369 2	N	2			48	
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	121 1	1425 2	N	17			65	
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	110 1	1275 2	N	16			81	
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79 1	1255 2	N	10			91	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	90 1	1386 2	N	5			96	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	89 1	1415 2	N	15			111	

AKERS			WELL #:		1	RRCID ->	150867	COMPL. DATE	07/04/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 6480
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURCHFIEL -B-			WELL #:		2	RRCID ->	150869	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 6502
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

YAUCK "782"			WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29 1	829 2	N	-0-			143	
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31 1	892 2	N	-0-			143	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31 1	882 2	N	-0-			143	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	848 2	N	-0-			143	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31 1	873 2	N	4			147	
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	28 1	778 2	N	-0-			147	

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) OPAL OPERATING COMPANY LLC BROYLES			57022 300 624732		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:			2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386		
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-	
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			-0-	
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-	
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-	
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-	
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-	

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676										
HILL, BEN				WELL #: 15	RRCID -> 275998	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 10996	PERF. 9891	- 9913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC				100676										
PIONEER				WELL #: 2	RRCID -> 209409	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9939	- 9945					
06	990 N	826	-0-	-164	-0-	826 3				N	-0-			15
07	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 3				N	-0-			15
08	899 N	541	-0-	-358	-0-	541 3				N	-0-			15
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3				N	-0-			15
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2				N	-0-			15
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2				N	-0-			15
MATHERS RANCH (DOUGLAS)				58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
KING OPERATING CORPORATION				465296										
LEWIS				WELL #: 2047	RRCID -> 182246	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 7090	- 7122					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEWIS				WELL #: 3047	RRCID -> 217698	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 7012	- 7125					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CNTY: HEMPHILL							
WRIGHT				WELL #: 5	RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7417	- 7455					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED		CNTY: HEMPHILL							
HUMPHREYS				WELL #: 3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

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

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

06	14B2 EXT	250	-0-	250	289	250	2			N	-0-					41
07	14B2 EXT	284	-0-	284	573	284	2			N	-0-					41
08	14B2 EXT	167	-0-	167	740	167	2			N	-0-					41
09	14B2 EXT	123	-0-	123	863	123	2			N	-0-					41
10	14B2 EXT	117	-0-	117	980	117	2			N	-0-					41
11	1086 X	106	-0-	-980	-0-	106	2			N	-0-					41

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JC STUDDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)
BE ANADARKO II, LLC
HUMPHREYS, M.

58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
100676

WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC
WILDLIFE

101619
WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

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

STATE

WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

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

LUCILLE WRIGHT 149

WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	293	-0-	-367	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	192 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 172

WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	Y	3			48
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	415 2	10 9	Y	9	1 1		56
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392 2	8 9	Y	7			63
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			63
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	429 2	8 9	Y	7			70
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			70

MATHERS RANCH 172

WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2538	2	36	9	Y	33	177
07		2666 X	2646	-0-	-20	-0-	2610	2	36	9	Y	33	209
08		2728 X	2636	-0-	-92	-0-	2593	2	43	9	Y	39	78
09		2640 X	2544	-0-	-96	-0-	2514	2	30	9	Y	27	105
10		2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2687	2	37	9	Y	34	139
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2588	2	42	9	Y	38	177
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673													
06		6240 X	5149	-0-	-1091	-0-	5074	2	75	9	Y	68	105
07		5921 X	5549	-0-	-372	-0-	5	1	5472	2	Y	65	169
							72	9					
08		5921 X	5020	-0-	-901	-0-	4936	2	84	9	Y	76	77
09		5400 X	4659	-0-	-741	-0-	4590	2	69	9	Y	63	140
10		5549 X	5273	-0-	-276	-0-	5189	2	84	9	Y	76	216
11		5370 X	5019	-0-	-351	-0-	4941	2	78	9	Y	71	114
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387													
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3055	2	Y	18	71
							20	9					
07		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	377	1	2764	2	Y	6	76
							7	9				1	
08		3906 X	2599	-0-	-1307	-0-	372	1	2221	2	Y	5	81
							6	9					
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	360	1	3438	2	Y	2	83
							2	9					
10		3906 X	2014	-0-	-1892	-0-	372	1	1609	2	Y	30	113
							33	9					
11		3450 X	2968	-0-	-482	-0-	360	1	2579	2	Y	26	139
							29	9					
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903													
06		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-	175
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-	175
08		4371 X	4021	-0-	-350	-0-	4021	2			Y	-0-	175
09		4230 X	3888	-0-	-342	-0-	3888	2			Y	-0-	175
10		4371 X	3852	-0-	-519	-0-	3851	2	1	9	Y	1	176
11		4110 X	3798	-0-	-312	-0-	5	1	3793	2	Y	-0-	176
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073													
06		3690 X	3600	-0-	-90	-0-	209	1	3365	2	Y	24	218
							26	9				178	
07		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	253	1	4529	2	Y	97	314
							107	9				1	
08		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	248	1	5367	2	Y	70	213
							77	9				171	
09		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3909	2	Y	62	102
							68	9				173	
10		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	248	1	5380	2	Y	87	189
							96	9					
11		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	240	1	4729	2	Y	64	253
							70	9					

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HALEY 120		WELL #: 1H		RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10740 - 14943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4350 X	4309	-0-	-41	-0-	4173 2	136 9	N	124	176 1	175
07		4495 X	4438	-0-	-57	-0-	5 1	4291 2	N	129	3 1	301
							142 9					
08		4495 X	4380	-0-	-115	-0-	4266 2	114 9	N	104	167 1	238
09		4350 X	4285	-0-	-65	-0-	4157 2	128 9	N	116	184 1	170
10		4495 X	4402	-0-	-93	-0-	4272 2	130 9	N	118		288
11		4320 X	4086	-0-	-234	-0-	3956 2	130 9	N	118	178 1	228

ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID ->	272258	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10502 - 15010		
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-		88
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		88
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		88
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		88
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		88
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-		88

ISAACS 148		WELL #: 5H		RRCID ->	272302	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10894 - 15363		
06		4530 X	4495	-0-	-35	-0-	4348 2	147 9	Y	134	173 1	316
07		4712 X	4582	-0-	-130	-0-	2 1	4486 2	Y	85	174 1	227
							94 9					
08		4712 X	4673	-0-	-39	-0-	4539 2	134 9	Y	122	172 1	177
09		4560 X	4473	-0-	-87	-0-	4349 2	124 9	Y	113	2 1	288
10		4712 X	4686	-0-	-26	-0-	4557 2	129 9	Y	117	174 1	231
11		4530 X	4514	-0-	-16	-0-	4393 2	121 9	Y	110	177 1	164

SHALLER 152		WELL #: 1H		RRCID ->	272303	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10564 - 14943		
06		3510 X	3350	-0-	-160	-0-	3264 2	86 9	Y	78	1 1	308
07		3503 X	3386	-0-	-117	-0-	5 1	3326 2	Y	50	184 1	174
							55 9					
08		3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3007 2	58 9	Y	53		227
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3307 2	77 9	Y	70	173 1	124
10		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3417 2	95 9	Y	86		210
11		3360 X	3124	-0-	-236	-0-	3044 2	80 9	Y	73		283

WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID ->	272716	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10390 - 12145		
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2479 2	30 9	N	27	174 1	68
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2 1	2555 2	N	27	1 1	94
							30 9					
08		2604 N	2496	-0-	-108	-0-	2459 2	37 9	N	34		128
09		2520 N	2255	-0-	-265	-0-	2227 2	28 9	N	25		153
10		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2798 2	31 9	N	28		181
11		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2641 2	37 9	N	34	177 1	38

MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.10178 - 10320		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)			//CONT.//	58257 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//	101619									
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)			WELL #:	1H	RRCID ->	276087	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10370	- 18353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		8010 X	7147	-0-	-863	-0-	7004 2	143 9	N	130	173 1		95
07		8277 X	6735	-0-	-1542	-0-	6616 2	119 9	N	108	2 1		201
08		7936 X	6914	-0-	-1022	-0-	6782 2	132 9	N	120	180 1		141
09		7680 X	6816	-0-	-864	-0-	6711 2	105 9	N	95	1 1		235
10		7657 X	7343	-0-	-314	-0-	7205 2	138 9	N	125			360
11		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7016 2	155 9	N	141	359 1		142

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)			WELL #:	1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10700	- 16703	
06		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6536 2	101 9	N	92	1 1		321
07		6789 X	6143	-0-	-646	-0-	2 1	6050 2	N	83	180 1		224
							91 9						
08		7285 X	7141	-0-	-144	-0-	7029 2	112 9	N	102			326
09		7050 X	6221	-0-	-829	-0-	6137 2	84 9	N	76	174 1		228
10		7285 X	7039	-0-	-246	-0-	6933 2	106 9	N	96			324
11		6900 X	5883	-0-	-1017	-0-	5797 2	86 9	N	78	183 1		219

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)			WELL #:	2H	RRCID ->	276519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10896	- 20988	
06		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6107 2	98 9	N	89	1 1		284
07		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	5 1	6454 2	N	67	175 1		176
							74 9						
08		5859 X	5766	-0-	-93	-0-	5694 2	72 9	N	65			241
09		6210 X	5043	-0-	-1167	-0-	4974 2	69 9	N	63	177 1		127
10		6541 X	5060	-0-	-1481	-0-	4991 2	69 9	N	63			190
*11		6330 X	4819	-0-	-1511	-0-	4735 2	84 9	N	76			266

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)			WELL #:	2H	RRCID ->	276653	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10375	- 20117	
06		3780 X	3752	-0-	-28	-0-	3649 2	103 9	N	94			231
07		3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3546 2	106 9	N	96			327
08		3906 X	3477	-0-	-429	-0-	3407 2	70 9	N	64			391
09		3750 X	3629	-0-	-121	-0-	3541 2	88 9	N	80	179 1		292
10		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3635 2	96 9	N	87	176 1		203
11		3750 X	3584	-0-	-166	-0-	3485 2	99 9	N	90			293

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)			WELL #:	2H	RRCID ->	278575	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10400	- 18003	
06		5010 X	4585	-0-	-425	-0-	4505 2	80 9	N	73	182 1		90
07		5177 X	3436	-0-	-1741	-0-	3374 2	62 9	N	56	1 1		145
08		5177 X	4818	-0-	-359	-0-	4733 2	85 9	N	77			222
09		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6507 2	129 9	N	117	175 1		164
10		5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4780 2	84 9	N	76	172 1		68
11		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	4452 2	80 9	N	73			141

MATHERS RANCH 166-157 (AW)			WELL #:	1H	RRCID ->	279184	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10411	PERF.10650	- 20433	
06		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4665 2	130 9	N	118			255
07		5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4687 2	123 9	N	112	176 1		191
08		5053 X	4535	-0-	-518	-0-	4436 2	99 9	N	90	174 1		107
09		4890 X	4463	-0-	-427	-0-	4347 2	116 9	N	105			212
10		4898 X	4543	-0-	-355	-0-	4421 2	122 9	N	111	176 1		147
11		4710 X	4273	-0-	-437	-0-	4162 2	111 9	N	101			248

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		5220 X	4509	-0-	-711	-0-	4497	2	12	9	N	133
07		5022 X	4776	-0-	-246	-0-	4776	2			N	133
08		5146 X	4357	-0-	-789	-0-	4326	2	31	9	N	161
09		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7621	2	127	9	N	97
10		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6605	2	124	9	N	210
11		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6367	2	133	9	N	331

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139												
06		6540 X	5726	-0-	-814	-0-	240	1	5313	2	N	155
							173	9				
07		6820 X	5950	-0-	-870	-0-	248	1	5527	2	N	141
							175	9				
08		6820 X	5493	-0-	-1327	-0-	248	1	5087	2	N	124
							158	9				
09		6600 X	5323	-0-	-1277	-0-	240	1	4934	2	N	259
							149	9				
10		6293 X	5501	-0-	-792	-0-	248	1	5098	2	N	221
							155	9				
11		5760 X	4768	-0-	-992	-0-	240	1	4377	2	N	184
							151	9				

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796												
06		13710 X	11973	-0-	-1737	-0-	11659	2	314	9	N	168
07		13175 X	12368	-0-	-807	-0-	12041	2	327	9	N	286
08		12865 X	12190	-0-	-675	-0-	11871	2	319	9	N	220
09		12090 X	11916	-0-	-174	-0-	11609	2	307	9	N	141
10		12493 X	12201	-0-	-292	-0-	11886	2	315	9	N	249
11		12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	2	1	12064	2	N	186
							321	9				

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468												
06		6270 X	4135	-0-	-2135	-0-	725	1	3253	2	N	178
							157	9				
07		6231 X	4043	-0-	-2188	-0-	772	1	3050	2	N	199
							221	9				
08		5735 X	3784	-0-	-1951	-0-	658	1	2958	2	N	172
							168	9				
09		5550 X	4286	-0-	-1264	-0-	748	1	3360	2	N	330
							178	9				
10		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	763	1	3773	2	N	320
							175	9				
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	735	1	3663	2	N	308
							182	9				

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
06		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	9975 2	223 9	N	203	186 1	190
07		11191 X	10707	-0-	-484	-0-	10475 2	232 9	N	211	184 1	217
08		11191 X	10532	-0-	-659	-0-	10303 2	229 9	N	208	181 1	244
09		10200 X	9826	-0-	-374	-0-	9600 2	226 9	N	205	363 1	86
10		10695 X	10110	-0-	-585	-0-	9881 2	229 9	N	208	178 1	116
11		10350 X	9783	-0-	-567	-0-	9563 2	220 9	N	200	180 1	136

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696												
06		13740 X	12528	-0-	-1212	-0-	12285 2	243 9	N	221	160 1	174
07		14198 X	12250	-0-	-1948	-0-	12009 2	241 9	N	219	280 1	113
08		13888 X	11830	-0-	-2058	-0-	11600 2	230 9	N	209	184 1	138
09		13020 X	11459	-0-	-1561	-0-	11251 2	208 9	N	189	192 1	135
10		13144 X	12074	-0-	-1070	-0-	11835 2	239 9	N	217	247 1	105
11		12540 X	11800	-0-	-740	-0-	11547 2	253 9	N	230	176 1	159

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091												
06		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9439 2	102 9	N	93	90 1	87
07		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9227 2	79 9	N	72		159
08		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8913 2	89 9	N	81	79 1	161
09		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8645 2	76 9	N	69	111 1	119
10		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9093 2	89 9	N	81	83 1	117
11		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8872 2	95 9	N	86	101 1	102

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78		241
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	81 1	226
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	93 1	200
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	76 1	198
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	120 1	150
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	49 1	163

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BE ANADARKO II, LLC 100676												
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619										
MATHERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815 - 16896		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-

STUDER, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671 - 16925		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL -3-				WELL #:	1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.16698 - 16738		
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	224	1	6715	2	N	-0-		10
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	248	1	7158	2	N	-0-		10
08	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	248	1	6249	2	N	-0-		10
09	6930	X	6713	-0-	-217	-0-	240	1	6473	2	N	-0-		10
10	7409	X	7089	-0-	-320	-0-	248	1	6841	2	N	-0-		10
11	7170	X	6585	-0-	-585	-0-	228	1	6357	2	N	-0-		10

MATHERS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.17078 - 17156		
06	12355	S	12355	-0-	-0-	-0-	696	1	11659	2	N	-0-		-0-
07	18884	S	18884	-0-	-0-	-0-	930	1	17954	2	N	-0-		-0-
08	10786	S	10786	-0-	-0-	-0-	694	1	10092	2	N	-0-		-0-
09	12068	S	12068	-0-	-0-	-0-	845	1	11223	2	N	-0-		-0-
10	13157	S	13157	-0-	-0-	-0-	769	1	12388	2	N	-0-		-0-
11	12497	S	12497	-0-	-0-	-0-	846	1	11651	2	N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)				58257 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BE ANADARKO II, LLC				100676										
HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.11832 - 11842		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619										
MATHERS RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.11862 - 11872		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HALEY 153				WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		44400 X	42377	-0-	-2023	-0-	42377 3			N	-0-			158
07		45260 X	43690	-0-	-1570	-0-	43690 3			N	-0-			158
08		44113 X	15261	-0-	-28852	-0-	15261 3			N	-0-			158
09		42690 X	14873	-0-	-27817	-0-	14873 3			N	-0-			158
10		43834 X	39977	-0-	-3857	-0-	39977 3			N	-0-			158
11		42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42582 3			N	-0-			158

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619										
MATHERS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			Y	-0-	1 1		60
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2			Y	-0-			60
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9		Y	1			61
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			Y	-0-	1 1		60
10		372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2			Y	-0-			60
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	1			61

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986										
CONATSER				WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF.	8028 - 8047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y	-0-			22
07		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3			Y	-0-			22
08		217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3			Y	-0-			22
09		210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3			Y	-0-			22
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-			22
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-			22

CONATSER				WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8010 - 8018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3			N	-0-			-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-

FEDERAL -161-				WELL #:	2	RRCID ->	293261	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7926 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-

CONATSER				WELL #:	1623	RRCID ->	296757	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8073 - 8087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		316 N	169	-0-	-147	-0-	169 3			N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3			N	-0-			-0-
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-			-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
06	7500	-0-	-0-	-7500	8638					N	16			69
07	7750	-0-	-0-	-7750	888					N	-0-			69
08	2635 #	-0- 3	-0-	-2632	-0-		3 2			N	-0-			69
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			69
10	2635 #	1423	-0-	-1212	-0-	1386	2	37	9	N	34			103
11	3901	3901	-0-	-0-	-0-	3847	2	54	9	N	49			152
MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUKE, BOBBY K.				230469			CNTY: LIPSCOMB							
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9053 - 9062	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-			74
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			74
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			74
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY				427513										
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8328 - 8336	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CNTY: LIPSCOMB							
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 - 8206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9422 - 9479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-				140
07		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				140
08		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				140
09		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				140
*10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				140
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				140

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9312 - 9434			
06		480 #	430	-0-	-50	-0-	43	1	387	3	N	-0-			249
07		496 #	437	-0-	-59	-0-	44	1	393	3	N	-0-	141	1	108
08		496 #	441	-0-	-55	-0-	44	1	397	3	N	-0-	81	7	27
09		450 #	431	-0-	-19	-0-	43	1	388	3	N	-0-			27
10		465 #	457	-0-	-8	-0-	46	1	411	3	N	-0-			27
*11		428 R	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	N	-0-			27

MCMORDIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 294929		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9408 - 9422					
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	60	7		118
07		217 #	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	N	-0-	99	1	19
08		217 #	34	-0-	-183	-0-	3	1	31	3	N	-0-			19
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-			19
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			19
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342			
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	43			165
							47	9							
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	496	3	N	38			203
							42	9							
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	74	1	452	3	N	22			225
							24	9							
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	78	1	480	3	N	37			262
							41	9							
*10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	N	18			280
							20	9							
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	451	3	N	21	188	1	113
							23	9							

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC												
MCMORDIE "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		22
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		22
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		22
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		22
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		22
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		22

TEXAKOMA E & P, LLC												
MCMORDIE												
WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049												
06		1140 N	1060	-0-	-80	-0-	148	1	N	-0-		-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-		-0-
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-		-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-		-0-
*11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		-0-

MEG (GRANITE WASH)												
BCE-MACH II LLC												
THIERSTEIN												
WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934												
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	210	2	N	3		95
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		95
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	280	2	N	2		97
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	2	N	9	97 1	9
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	N	10		19
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	N	10		29

ANDERSON RANCH 61												
WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100												
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	195	2	N	2		16
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		16
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		16
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		16
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	N	5		21
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	N	5		26

MOORE 63												
WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256												
06		2400 N	2358	-0-	-42	-0-	2336	2	N	20		82
07		2511 N	2480	-0-	-31	-0-	2454	2	N	24		106
08		2511 N	2326	-0-	-185	-0-	2315	2	N	10		116
09		2370 N	2188	-0-	-182	-0-	2166	2	N	20	52 1	84
10		2480 N	2391	-0-	-89	-0-	2377	2	N	13		97
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	18		115

SANDERS 73												
WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072												
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	N	8		72
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	N	7	60 1	19
08		713 N	612	-0-	-101	-0-	605	2	N	6		25
09		570 N	542	-0-	-28	-0-	531	2	N	10		35
10		713 N	481	-0-	-232	-0-	481	2	N	-0-	15 1	20
11		600 N	508	-0-	-92	-0-	505	2	N	3		23

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
HANSON 29		WELL #:		1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2				37
07	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-				37
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5				42
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				42
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5				47
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	N	7				54

COOK 64		WELL #:		1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSON 40		WELL #:		1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428					
06	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1281	2	8	9	N	7				70
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1410	2	9	9	N	8				78
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1384	2	13	9	N	12				90
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				90
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1389	2	20	9	N	18				108
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19	106	1		21

MOORE 63		WELL #:		2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291					
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3				23
07	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	1757	2	1	9	N	1				24
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1908	2	13	9	N	12				36
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1802	2	14	9	N	13				49
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1852	2	13	9	N	12				61
11	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1788	2	14	9	N	13				74

SANDERS 60		WELL #:		2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011					
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	50	1		16
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-				16
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				16
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				16
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2				18
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	404	2	3	9	N	3				21

WELLS, J.O.96		WELL #:		5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709					
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-				26
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-				26
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3				29
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				29
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7				36
11	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	2			N	-0-				36

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1894 2	26	9	N	24	123	1		28
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1904 2	14	9	N	13				41
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875 2	25	9	N	23				64
09	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1759 2	18	9	N	16				80
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1912 2	9	9	N	8				88
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1808 2	22	9	N	20				108

COOK 39				WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348				
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98 2			N	-0-				81
07	403	N	109	-0-	-294	-0-	109 2			N	-0-				81
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				81
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-				81
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2	9	N	2				83
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-				83

MOORE 63				WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378				
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114 2	1	9	N	1	67	1		47
07	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136 2			N	-0-				47
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1202 2	6	9	N	5				52
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-				52
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199 2	8	9	N	7				59
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1142 2	6	9	N	5				64

HANSON 40				WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448				
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	473 2	2	9	N	2				86
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	509 2	3	9	N	3	70	1		19
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-				19
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-				19
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-				19
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667 2	2	9	N	2				21

HANSON 40				WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COOK 64				WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065				
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	249 2	9	9	N	8				79
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783 2	9	9	N	8				87
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	400 2	8	9	N	7				94
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394 2	11	9	N	10				104
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391 2	24	9	N	22	103	1		23
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335 2			N	-0-				23

MOORE 62				WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434				
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	724 2	52	9	N	47				174
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	894 2	62	9	N	56	181	1		49
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	884 2	11	9	N	10				59
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-				59
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	878 2	61	9	N	55				114
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	845 2	61	9	N	55				169

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 11130	- 12374					
06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1090	2	3	9	N	3		128
07	1126 N	1126	-0-	-208	-0-	1126	2			N	-0-		128
08	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1104	2	3	9	N	3		131
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1035	2	17	9	N	15	98 1	48
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1019	2	6	9	N	5		53
11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1028	2	2	9	N	2		55

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 16275	PERF. 11080	- 12071					
06	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1894	2	14	9	N	13		51
07	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1824	2	14	9	N	13		64
08	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1954	2	17	9	N	15		79
09	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1851	2	17	9	N	15		94
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2000	2	17	9	N	15		109
11	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1866	2	14	9	N	13		122

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 11742	- 15622					
06	DLQ G-10	3158	-0-	3158	3158	3116	2	42	9	Y	38		134
07	DLQ G-10	3220	-0-	3220	6378	3187	2	33	9	Y	30		164
08	DLQ G-10	3102	-0-	3102	9480	3072	2	30	9	Y	27		191
09	DLQ G-10	2689	-0-	2689	12169	2669	2	20	9	Y	18		209
10	14631 X	2462	-0-	-12169	-0-	2442	2	20	9	Y	18		227
11	3150 X	2853	-0-	-297	-0-	2829	2	24	9	Y	22	166 1	83

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11323	PERF. 11630	- 12975					
06	DLQ G-10	650	-0-	650	650	641	2	9	9	Y	8	56 1	69
07	DLQ G-10	626	-0-	626	1276	619	2	7	9	Y	6		75
08	DLQ G-10	663	-0-	663	1939	660	2	3	9	Y	3		78
09	DLQ G-10	635	-0-	635	2574	632	2	3	9	Y	3		81
10	3100 N	695	-0-	-2405	169	686	2	9	9	Y	8	75 1	14
11	815 N	646	-0-	-169	-0-	637	2	9	9	Y	8		22

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 11986	- 15140					
06	DLQ G-10	5244	-0-	5244	5244	5181	2	63	9	Y	57	133 1	42
07	DLQ G-10	5033	-0-	5033	10277	5009	2	24	9	Y	22		64
08	DLQ G-10	4991	-0-	4991	15268	4991	2			Y	-0-		64
09	DLQ G-10	4661	-0-	4661	19929	4642	2	19	9	Y	17		81
10	25130 X	5201	-0-	-19929	-0-	5118	2	83	9	Y	75	90 1	66
11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4891	2	66	9	Y	60		126

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 12360	- 16220					
06	4350 X	3872	-0-	-478	-0-	3839	2	33	9	N	30		195
07	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4178	2	34	9	N	31		226
08	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	4085	2	56	9	N	51	42 1	235
09	4170 X	3938	-0-	-232	-0-	3898	2	40	9	N	36		271
10	4247 X	3540	-0-	-707	-0-	3497	2	43	9	N	39	103 1	207
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4045	2	58	9	N	53	175 1	85

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	DLQ	G-10	5905	-0-	5905	5905	5851	2	54	9	Y	49	123
07	DLQ	G-10	6179	-0-	6179	12084	6139	2	40	9	Y	36	159
08	DLQ	G-10	6321	-0-	6321	18405	6251	2	70	9	Y	64	223
09	DLQ	G-10	5926	-0-	5926	24331	5889	2	37	9	Y	34	162
10		30404 X	6073	-0-	-24331	-0-	6021	2	52	9	Y	47	156
11		6120 X	5689	-0-	-431	-0-	5636	2	53	9	Y	48	115

HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483	
06	DLQ	G-10	5169	-0-	5169	5169	5110	2	59	9	Y	54	44
07	DLQ	G-10	5490	-0-	5490	10659	5427	2	63	9	Y	57	101
08	DLQ	G-10	5243	-0-	5243	15902	5181	2	62	9	Y	56	51
09	DLQ	G-10	4784	-0-	4784	20686	4732	2	52	9	Y	47	98
10		25837 X	5151	-0-	-20686	-0-	5092	2	59	9	Y	54	86
11		4650 X	4449	-0-	-201	-0-	4386	2	63	9	Y	57	143

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454	
06	DLQ	G-10	3316	-0-	3316	3316	3271	2	45	9	Y	41	185
07	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	6669	3306	2	47	9	Y	43	34
08	DLQ	G-10	3490	-0-	3490	10159	3448	2	42	9	Y	38	72
09	DLQ	G-10	3229	-0-	3229	13388	3186	2	43	9	Y	39	29
10		16447 X	3059	-0-	-13388	-0-	3013	2	46	9	Y	42	71
11		3390 X	2681	-0-	-709	-0-	2641	2	40	9	Y	36	107

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803	
06	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	3606	3592	2	14	9	Y	13	58
07	DLQ	G-10	3638	-0-	3638	7244	3570	2	68	9	Y	62	67
08	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	10866	3533	2	89	9	Y	81	148
09	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	14430	3480	2	84	9	Y	76	7
10		18050 X	3620	-0-	-14430	-0-	3541	2	79	9	Y	72	79
11		3600 X	3509	-0-	-91	-0-	3443	2	66	9	Y	60	139

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160	
06	DLQ	G-10	8200	-0-	8200	8200	8111	2	89	9	Y	81	13
07	DLQ	G-10	8436	-0-	8436	16636	8345	2	91	9	Y	83	96
08	DLQ	G-10	8332	-0-	8332	24968	8231	2	101	9	Y	92	66
09	DLQ	G-10	7788	-0-	7788	32756	7686	2	102	9	Y	93	72
10		40351 X	7595	-0-	-32756	-0-	7519	2	76	9	Y	69	90
11		8190 X	7366	-0-	-824	-0-	7309	2	57	9	Y	52	14

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860	
06		3360 X	3240	-0-	-120	-0-	3199	2	41	9	N	37	42
07		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3297	2	70	9	N	64	106
08		3472 X	3318	-0-	-154	-0-	3288	2	30	9	N	27	97
09		3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3143	2	31	9	N	28	67
10		3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3065	2	39	9	N	35	69
11		3270 X	2940	-0-	-330	-0-	2879	2	61	9	N	55	124

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	4078	-0-	4078	4078	4036	2	42	9	Y	38	102	1	81
07	DLQ G-10	4283	-0-	4283	8361	4180	2	103	9	Y	94			175
08	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12577	4132	2	84	9	Y	76	79	1	172
09	DLQ G-10	3555	-0-	3555	16132	3514	2	41	9	Y	37	145	1	64
10	19922 X	3790	-0-	-16132	-0-	3723	2	67	9	Y	61			125
11	3900 X	3733	-0-	-167	-0-	3690	2	43	9	Y	39	72	1	92

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096		
06	DLQ G-10	4422	-0-	4422	4422	4366	2	56	9	Y	51	185	1	36
07	DLQ G-10	4517	-0-	4517	8939	4427	2	90	9	Y	82			118
08	DLQ G-10	4510	-0-	4510	13449	4441	2	69	9	Y	63	37	1	144
09	DLQ G-10	4399	-0-	4399	17848	4298	2	101	9	Y	92	147	1	89
10	22391 X	4543	-0-	-17848	-0-	4427	2	116	9	Y	105	113	1	81
11	4410 X	4085	-0-	-325	-0-	4033	2	52	9	Y	47			128

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509		
06	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	1905	2	23	9	Y	21	82	1	35
07	DLQ G-10	2002	-0-	2002	3930	1983	2	19	9	Y	17			52
08	DLQ G-10	1979	-0-	1979	5909	1960	2	19	9	Y	17			69
09	DLQ G-10	1896	-0-	1896	7805	1881	2	15	9	Y	14			83
10	3100 N	1951	-0-	-1149	6656	1920	2	31	9	Y	28			111
11	3000 N	1830	-0-	-1170	5486	1806	2	24	9	Y	22	5	1	128

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758		
06	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1644	2	6	9	Y	5			100
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3342	1678	2	14	9	Y	13	8	1	105
08	DLQ G-10	1684	-0-	1684	5026	1682	2	2	9	Y	2			107
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	6669	1639	2	4	9	Y	4	8	1	103
10	3100 N	1659	-0-	-1441	5228	1658	2	1	9	Y	1			104
11	3000 N	1524	-0-	-1476	3752	1524	2			Y	-0-	49	1	55

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924	- 14754		
06	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	2023	2	55	9	Y	50			132
07	DLQ G-10	2113	-0-	2113	4191	2085	2	28	9	Y	25			157
08	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6266	2049	2	26	9	Y	24	83	1	98
09	DLQ G-10	1998	-0-	1998	8264	1957	2	41	9	Y	37	90	1	45
10	3100 N	2074	-0-	-1026	7238	2015	2	59	9	Y	54	40	1	59
11	3000 N	1964	-0-	-1036	6202	1936	2	28	9	Y	25			84

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482	- 15722		
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5			37
07	1581 N	1323	-0-	-258	-0-	1323	2			N	-0-			37
08	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-			37
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-			37
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-			37
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			37

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509	- 15239		
06	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	4031	2	30	9	Y	27	94	1	41
07	DLQ G-10	4655	-0-	4655	8716	4582	2	73	9	Y	66			107
08	DLQ G-10	4465	-0-	4465	13181	4421	2	44	9	Y	40	49	1	98
09	DLQ G-10	2447	-0-	2447	15628	2424	2	23	9	Y	21	72	1	47
10	19730 X	4102	-0-	-15628	-0-	4061	2	41	9	Y	37	24	1	60
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	2	33	9	Y	30			90

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC SANDERS UNIT 74		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.11230	- 15060
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6660 X	6545	-0-	-115	-0-	6508	2	37 9	N	34	60	1	65
07	6851 X	6646	-0-	-205	-0-	6567	2	79 9	N	72			137
08	6851 X	6593	-0-	-258	-0-	6521	2	72 9	N	65	154	1	48
09	6600 X	6274	-0-	-326	-0-	6242	2	32 9	N	29			77
10	6820 X	6339	-0-	-481	-0-	6260	2	79 9	N	72	37	1	112
11	6540 X	5931	-0-	-609	-0-	5878	2	53 9	N	48	66	1	94

HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	12049	PERF.12353	- 15925
06	DLQ G-10	1155	-0-	1155	1155	1153	2	2 9	Y	2			36
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2331	1173	2	3 9	Y	3			39
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3501	1163	2	7 9	Y	6			45
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	4635	1134	2		Y	-0-			45
10	3100 N	1124	-0-	-1976	2659	1124	2		Y	-0-			45
11	3000 N	1115	-0-	-1885	774	1115	2		Y	-0-			45

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL	DEPTH	10785	PERF.11375	- 17931
06	3570 X	3468	-0-	-102	-0-	3407	2	61 9	N	55	88	1	94
07	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3479	2	37 9	N	34			128
08	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3466	2	79 9	N	72	110	1	90
09	3510 X	3363	-0-	-147	-0-	3302	2	61 9	N	55	47	1	98
10	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3329	2	64 9	N	58			156
11	3480 X	3100	-0-	-380	-0-	3026	2	74 9	N	67	119	1	104

JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11210	- 14951
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1351	2	58 9	N	53	96	1	147
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1660	2	48 9	N	44	54	1	137
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4 9	N	4			141
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1534	2	29 9	N	26	42	1	125
10	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1540	2	51 9	N	46			171
11	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1470	2	36 9	N	33	144	1	60

SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	2	42 9	N	38			167
07	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1870	2	50 9	N	45	130	1	82
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1938	2	42 9	N	38			120
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1813	2	35 9	N	32	105	1	47
10	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1835	2	51 9	N	46			93
11	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1825	2	40 9	N	36			129

MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220
06	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3079	2	53 9	N	48			144
07	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	3167	2	30 9	N	27	77	1	94
08	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3093	2	34 9	N	31	67	1	58
09	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	2958	2	47 9	N	43	60	1	41
10	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3059	2	54 9	N	49	24	1	66
11	3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2873	2	40 9	N	36			102

MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL	DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486
06	4230 X	4045	-0-	-185	-0-	3994	2	51 9	N	46	116	1	48
07	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4133	2	68 9	N	62			110
08	4309 X	4259	-0-	-50	-0-	4194	2	65 9	N	59	79	1	90
09	4170 X	4039	-0-	-131	-0-	3982	2	57 9	N	52	106	1	36
10	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4000	2	77 9	N	70			106
11	4110 X	3863	-0-	-247	-0-	3820	2	43 9	N	39	87	1	58

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		4800 X	4589	-0-	-211	-0-	4506 2	83 9	N	75			181
07		4960 X	3864	-0-	-1096	-0-	3844 2	20 9	N	18	145 1		54
08		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4868 2	55 9	N	50			104
09		4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4575 2	58 9	N	53			157
10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4933 2	69 9	N	63			220
11		4770 X	4619	-0-	-151	-0-	4562 2	57 9	N	52	178 1		94

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

06		3210 X	3146	-0-	-64	-0-	3112 2	34 9	N	31			46
07		3317 X	3229	-0-	-88	-0-	3198 2	31 9	N	28			74
08		3286 X	2633	-0-	-653	-0-	2599 2	34 9	N	31			105
09		3180 X	1341	-0-	-1839	-0-	1341 2		N	-0-			105
10		3255 X	1415	-0-	-1840	-0-	1408 2	7 9	N	6			111
11		3150 X	1349	-0-	-1801	-0-	1335 2	14 9	N	13	44 1		80

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS 676084 WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442 2	2 9	N	2			84
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	N	1			85
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	447 2	2 9	N	2			87
09		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		N	-0-			87
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	384 2	4 9	N	4	49 1		42
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	438 2	10 9	N	9			51

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			14
07		279 N	47	-0-	-232	-0-	47 2		N	-0-			14
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			14
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	346 2	19 9	N	17			31
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	248 2	11 9	N	10			41
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			41

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

06		3000 N	2325	-0-	-675	1496	2322 2	3 9	N	3			134
07		3100 N	2446	-0-	-654	842	2442 2	4 9	N	4			138
08		3100 N	2314	-0-	-786	56	2297 2	17 9	N	15			153
09		2428 N	2372	-0-	-56	-0-	2306 2	66 9	N	60			213
10		2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2323 2	30 9	N	27			240
11		2250 N	2159	-0-	-91	-0-	2148 2	11 9	N	10			250

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681 2	2 9	N	2		105
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1753 2	39 9	N	35		140
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730 2	8 9	N	7		147
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1671 2	28 9	N	25		172
10	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1693 2	15 9	N	14	44 1	142
11	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1652 2	17 9	N	15		157

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1039 2	31 9	N	28		126
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1052 2	12 9	N	11		137
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039 2	8 9	N	7	82 1	62
09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	999 2	6 9	N	5		67
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		67
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021 2	12 9	N	11		78

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388
06	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	3665 2	67 9	N	61	95 1	54
07	4371	X	3524	-0-	-847	-0-	3480 2	44 9	N	40		94
08	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3587 2		N	-0-		94
09	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3549 2	58 9	N	53		147
10	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	3623 2	57 9	N	52	133 1	66
11	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3360 2	61 9	N	55		121

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645
MABEL		WELL #:		6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		78
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		78
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	309 2	28 9	N	25		103
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	230 2	101 9	N	92		195
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	308 2		N	-0-		195
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2 2		N	-0-		195

MEKEEL (MORROW UPPER)		WELL #:		60288 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750								
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52 1	1209 2	N	2		102
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54 1	1059 2	N	-0-		102
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62 1	1042 2	N	-0-		102
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60 1	942 2	N	-0-		102
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62 1	1103 2	N	-0-		102
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	60 1	1038 2	N	-0-		102

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		75
07	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1771 2	22 9	N	20		95
08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1653 2	6 9	N	5		100
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1622 2	4 9	N	4		104
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1680 2	50 9	N	45		149
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497 2		N	-0-		149

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	217	-0-	217	11785	217	2			Y	-0-				-0-
07	SWR 10	201	-0-	201	11986	201	2			Y	-0-				-0-
08	SWR 10	252	-0-	252	12238	252	2			Y	-0-				-0-
09	SWR 10	267	-0-	267	12505	267	2			Y	-0-				-0-
10	SWR 10	585	-0-	585	13090	585	2			Y	-0-				-0-
11	SWR 10	496	-0-	496	13586	496	2			Y	-0-				-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3		N	-0-	102
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-	102
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-	102
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-	102
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-	102
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
WEBB LOIS		WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532					
06	510 N	211	-0-	-299	-0-	211	2		N	-0-			1
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2		N	-0-			1
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			1
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			1
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			1
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			1

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964					
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			20
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			20
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			20
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			20
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			20
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			20

WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #: 1		RRCID -> 075045		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			-0-

WEBB, ET AL -P-		WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990					
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			7
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			7
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			7
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			7
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			7
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			7

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035					
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6		123
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	509	2	17	9	N	15	84 1	54
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6		60
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	N	7		67
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	459	2	6	9	N	5		72
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	322	2	3	9	N	3		75

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A-		WELL #: 4		RRCID -> 087650		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
WEBB, LOIS		WELL #: 7083		RRCID -> 119668		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502								
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	240	1	1257	2	N	12					33
						13	9									
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	248	1	1268	2	N	10					43
						11	9									
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	248	1	1253	2	N	7					50
						8	9									
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	240	1	1205	2	N	6					56
						7	9									
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	248	1	1213	2	N	16					72
						18	9									
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	240	1	1140	2	N	12					84
						13	9									

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A								
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					131
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	421	2	6	9	N	5					136
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	388	2	2	9	N	2					138
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418	2	11	9	N	10					148
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					155
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6					161

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559								
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					17
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					17
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					17
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					17
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			15
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			15
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			15
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			15
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531														
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	27	1	4600	2	N	-0-			79
07	4619 X	4592	-0-	-27	-0-	31	1	4561	2	N	-0-			79
08	4681 X	4511	-0-	-170	-0-	31	1	4479	2	N	1			80
						1	9							
09	4530 X	4393	-0-	-137	-0-	30	1	4361	2	N	2			82
						2	9							
10	4681 X	4371	-0-	-310	-0-	28	1	4343	2	N	-0-			82
11	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	30	1	4495	2	N	1			83
						1	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE 1190														
WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929														
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			151
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1			152
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			152
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-			152
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			152
*11	210 N	182	-0-	-28	-0-	178	3	4	9	N	4			156

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH III LLC 040209														
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			60462 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC			040209															
FLOWERS 84			WELL #: 13H		RRCID -> 250872		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7564 - 9007							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MMGL TXPH, LLC			101619															
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 3 U		RRCID -> 091326		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7132 - 7201							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

VOLLMERT, J. C.			WELL #: 3 U		RRCID -> 091902		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 7025							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FLOWERS A			WELL #: 204 U		RRCID -> 093031		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7224 - 7251							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FLOWERS TRUST			WELL #: 2 U		RRCID -> 093150		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 7124 - 7151							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEBB, LOIS			WELL #: 1083-U		RRCID -> 139996		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7050 - 7058							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406
VOLLMERT		877099										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 7	29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970
BCE-MACH II LLC		040205										
CHAMBERS		60462 500										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		88
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		88
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 2	2 9	N	2		90
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	707 2	8 9	N	7		97
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		97
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		97

COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864
06		DLQ G-10	92	-0-	92	92	90 2	2 9	Y	2		39
07		DLQ G-10	112	-0-	112	204	112 2		Y	-0-		39
08		DLQ G-10	150	-0-	150	354	150 2		Y	-0-		39
09		DLQ G-10	122	-0-	122	476	122 2		Y	-0-		39
10		599 N	123	-0-	-476	-0-	121 2	2 9	Y	2		41
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		Y	-0-		41

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

06	780 N	544	-0-	-236	-0-	535	2	9	9	N	8					146
07	775 N	572	-0-	-203	-0-	570	2	2	9	N	2					148
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					150
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					152
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8					160
11	600 N	465	-0-	-135	-0-	462	2	3	9	N	3					163

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

06	DLQ G-10	520	-0-	520	520	487	2	33	9	Y	30					104
07	DLQ G-10	564	-0-	564	1084	533	2	31	9	Y	28					132
08	DLQ G-10	541	-0-	541	1625	510	2	31	9	Y	28					160
09	DLQ G-10	615	-0-	615	2240	580	2	35	9	Y	32					192
10	2907 N	667	-0-	-2240	-0-	636	2	31	9	Y	28	159	1			61
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	616	2	39	9	Y	35					96

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	906	3	8	9	N	7					84
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	884	3	6	9	N	5					89
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	871	3	9	9	N	8					97
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	845	3	8	9	N	7					104
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	867	3	11	9	N	10					114
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	3	11	9	N	10					124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
ISAACS 1				WELL #:	3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS 1				WELL #:	4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142	
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1544	3	262	9	N	238	187	1	171
07	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1586	3	248	9	N	225	192	1	204
08	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1614	3	272	9	N	247	368	1	83
09	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1492	3	251	9	N	228	190	1	121
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1582	3	259	9	N	235	192	1	164
11	1830 N	1623	-0-	-207	-0-	1396	3	227	9	N	206	181	1	189

ISAACS 1				WELL #:	1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-

FLOWERS 61				WELL #:	8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
06	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-		-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-		-0-
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-		-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-		-0-

FLOWERS 61				WELL #:	10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
06	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3			N	-0-		-0-
07	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			N	-0-		-0-
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-		-0-
09	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-		-0-
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-		-0-

FLOWERS 61				WELL #:	9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS 61				WELL #:	11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9650	- 10715
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	3	9	9	N	8		77
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	3	6	9	N	5		82
08	1209 N	975	-0-	-234	-0-	964	3	11	9	N	10		92
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	950	3	9	9	N	8		100
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	3	8	9	N	7		107
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975	3	9	9	N	8		115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
EARP "60"				WELL #: 2	RRCID -> 215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10538 - 10820
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS 84				WELL #: 8	RRCID -> 217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626 - 10602
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS 61				WELL #: 12	RRCID -> 217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9595 - 10818
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL 53				WELL #: 5	RRCID -> 217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10002 - 10509
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10

ISAACS 207				WELL #: 7	RRCID -> 218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9963 - 10793
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			112
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			112
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			112
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			112
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			112
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			112

EARP "58"				WELL #: 2	RRCID -> 219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9603 - 10760
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	845	3	2 9	N	87
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	910	3	24 9	N	109
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11 9	N	119
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11 9	N	21
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	877	3	20 9	N	39
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	893	3	2 9	N	41

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10218	- 10795			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DILLMAN		WELL #:		6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9808	- 10878			
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	628	3	19	9	N	17				148
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	142	1		11
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8				19
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	618	3	17	9	N	15				34
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	653	3	22	9	N	20				54
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	3	19	9	N	17				71

EARP "58"		WELL #:		3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9634	- 10790			
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-				-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-				-0-
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-				-0-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-				-0-
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-				-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-				-0-

EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9751	- 10886			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-				-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-				-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-				-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10056	- 10594			
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	885	3	10	9	N	9				293
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	928	3	11	9	N	10				303
08	1023 N	258	-0-	-765	-0-	256	3	2	9	N	2				305
09	900 N	496	-0-	-404	-0-	493	3	3	9	N	3				308
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13				321
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	995	3	19	9	N	17				338

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9616	- 10757			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-				-0-
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-				-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9670	- 10676			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 84		WELL #:		10		RRCID -> 224296		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH		10900 PERF. 9631 - 10793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3		N	-0-			19	
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3		N	-0-			19	
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3		N	-0-			19	
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			19	
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			19	
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			19	

EARP "59"		WELL #:		4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE		12/24/2007		TOTAL DEPTH		11650 PERF. 9661 - 10803	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EARP 59		WELL #:		5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE		03/18/2007		TOTAL DEPTH		11000 PERF. 9955 - 10665	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS 84		WELL #:		9		RRCID -> 227942		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH		10950 PERF. 9900 - 10765	
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	

EARP 58		WELL #:		4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE		03/18/2007		TOTAL DEPTH		11600 PERF. 9594 - 10784	
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-	
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3		N	-0-			-0-	
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		14		RRCID -> 228020		COMPL. DATE		03/19/2007		TOTAL DEPTH		10900 PERF.10186 - 10716	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CAMPBELL 53		WELL #:		7		RRCID -> 228142		COMPL. DATE		03/02/2007		TOTAL DEPTH		11000 PERF.10212 - 10810	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

06	690 N	520	-0-	-170	-0-	500	3	20	9	N	18		288
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	601	3	17	9	N	15		303
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	588	3	24	9	N	22		325
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18		343
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	N	27		370
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	762	3	25	9	N	23		393

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			1
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			1
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			1
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3		38
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	596	3	14	9	N	13		51
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2		53
09	630 N	479	-0-	-151	-0-	477	3	2	9	N	2		55
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	495	3	3	9	N	3		58
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS-LISTON 62				WELL #:	8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARP 60				WELL #:	9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-		118
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-		118
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-		118
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-		118
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		118
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		118

FLOWERS 61				WELL #:	16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARP 60				WELL #:	4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARP 60				WELL #:	6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS 61				WELL #:	17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP 58		WELL #:		5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	720 N	493	-0-	-227	-0-		493 3			N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 3			N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 3			N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 3			N	-0-			-0-
10	837 N	390	-0-	-447	-0-		390 3			N	-0-			-0-
11	750 N	636	-0-	-114	-0-		636 3			N	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698			
06	1020 N	365	-0-	-655	-0-		346 3	19 9	N		17			158
07	1054 N	427	-0-	-627	-0-		421 3	6 9	N		5			163
08	1116 N	930	-0-	-186	-0-		911 3	19 9	N		17			180
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-		885 3	18 9	N		16	170 1		26
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-		921 3	19 9	N		17			43
11	900 N	826	-0-	-74	-0-		806 3	20 9	N		18			61

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1		RRCID -> 235089		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768			
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 3			N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 3			N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838 3			N	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 3			N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 3			N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 3			N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038			
06	1170 N	772	-0-	-398	-0-		764 3	8 9	N		7			115
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1060 3	6 9	N		5			120
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1076 3	6 9	N		5			125
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1060 3	8 9	N		7	84 1		48
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1088 3	3 9	N		3			51
11	1050 N	931	-0-	-119	-0-		928 3	3 9	N		3			54

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190			
06	1650 N	614	-0-	-1036	-0-		606 3	8 9	N		7			164
07	1798 N	128	-0-	-1670	-0-		128 3			N	-0-			164
08	1767 N	1405	-0-	-362	-0-		1391 3	14 9	N		13			177
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		2551 3	46 9	N		42			219
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2357 3	80 9	N		73	186 1		106
11	1350 N	1092	-0-	-258	-0-		1063 3	29 9	N		26			132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EARP 60		WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLOWERS 61		WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726				
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1166	3	19	9	N	17		136
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1183	3	17	9	N	15	98 1	53
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1437	3	123	9	N	112	98 1	67
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1105	3	11	9	N	10		77
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1133	3	14	9	N	13		90
11	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	1065	3	19	9	N	17		107
JAMESON 57		WELL #:		2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLOWERS 61		WELL #:		18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EARP 60		WELL #:		13		RRCID -> 244613		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712				
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		20
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		20
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-		20
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		20
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		20
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	1008	3	6	9	N	5				115
07	806 N	595	-0-	-211	-0-	591	3	4	9	N	4	96	1		23
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	702	3	102	9	N	93	96	1		20
09	1020 N	355	-0-	-665	-0-	349	3	6	9	N	5				25
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	3	3	9	N	3				28
11	780 N	540	-0-	-240	-0-	534	3	6	9	N	5				33

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

06	5220 X	4721	-0-	-499	-0-	4638	3	83	9	N	75				198
07	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	4567	3	85	9	N	77	180	1		95
08	5394 X	4366	-0-	-1028	-0-	4300	3	66	9	N	60				155
09	5220 X	4144	-0-	-1076	-0-	4075	3	69	9	N	63				218
10	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	4286	3	61	9	N	55	189	1		84
11	4710 X	4443	-0-	-267	-0-	4354	3	89	9	N	81				165

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-				-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-				-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-				-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			26
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			26
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			26
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			26
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			26
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745														
06	8310 X	7851	-0-	-459	-0-	7789	3	62	9	N	56	185	1	60
07	8401 X	8153	-0-	-248	-0-	8084	3	69	9	N	63			123
08	8401 X	7919	-0-	-482	-0-	7851	3	68	9	N	62			185
09	7890 X	7460	-0-	-430	-0-	7397	3	63	9	N	57	175	1	67
10	8153 X	7355	-0-	-798	-0-	7289	3	66	9	N	60			127
11	7890 X	7801	-0-	-89	-0-	7727	3	74	9	N	67			194

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800														
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4488	3	103	9	N	94	177	1	84
07	5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4506	3	112	9	N	102			186
08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5482	3	136	9	N	124	187	1	123
09	4890 X	4795	-0-	-95	-0-	4727	3	68	9	N	62			185
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4925	3	121	9	N	110	196	1	99
11	5100 X	4614	-0-	-486	-0-	4550	3	64	9	N	58			157

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920														
06	5550 X	4943	-0-	-607	-0-	4827	3	116	9	N	105	185	1	100
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5117	3	103	9	N	94			194
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5090	3	119	9	N	108	192	1	110
09	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	4765	3	110	9	N	100			210
10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	4969	3	113	9	N	103	192	1	121
11	5040 X	4945	-0-	-95	-0-	4820	3	125	9	N	114			235

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409														
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2667	3	21	9	N	19			65
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2559	3	21	9	N	19			84
08	2759 N	1893	-0-	-866	-0-	1886	3	7	9	N	6			90
09	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	2615	3	19	9	N	17	61	1	46
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2711	3	28	9	N	25			71
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	3	19	9	N	17			88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CAMPBELL, J.C. 37		WELL #:		4H		RRCID -> 278337		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10610 - 15247	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6810 X	6469	-0-	-341	-0-		6344 3	125 9	N	114	192 1		39
07	6882 X	5986	-0-	-896	-0-		5897 3	89 9	N	81	53 1		67
08	6882 X	6076	-0-	-806	-0-		6002 3	74 9	N	67			134
09	6510 X	6135	-0-	-375	-0-		6045 3	90 9	N	82	132 1		84
10	6696 X	6309	-0-	-387	-0-		6190 3	119 9	N	108			192
11	6480 X	6124	-0-	-356	-0-		5996 3	128 9	N	116	197 1		111

BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CAMPBELL, J. W.				WELL #:		2056		RRCID -> 254218		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 9980 - 11026	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288		
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023															

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
VOLLMERT TRUST				WELL #:		3031H		RRCID -> 246765		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11007 - 13945	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 3		N	-0-			178		
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 3		N	-0-			178		
08	465 N	463	-0-	-2	-0-		463 3		N	-0-			178		
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-			178		
10	465 N	461	-0-	-4	-0-		461 3		N	-0-			178		
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			178		

VOLLMERT TRUST SL				WELL #:		4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 10710		PERF.11160 - 15088	
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688 3		N	-0-			390		
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468 3		N	-0-			390		
08	1891 N	1007	-0-	-884	-0-		1007 3		N	-0-			390		
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646 3		N	-0-			390		
10	1457 N	791	-0-	-666	-0-		791 3		N	-0-			390		
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			390		

MENDOTA RANCH				WELL #:		3030H		RRCID -> 247862		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 10709		PERF.10953 - 13391	
06	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-		2945 3	47 9	N	43			325		
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-		2731 3	74 9	N	67	180 1		212		
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2032 3	50 9	N	45			257		
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-		172 3	7 9	N	6			263		
10	2790 N	37	-0-	-2753	-0-		37 3		N	-0-			263		
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			263		

VOLLMERT TRUST				WELL #:		2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10709		PERF. 9600 - 13897	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS										
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851																	
MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H		RRCID ->		252376		COMPL. DATE		05/27/2009		TOTAL DEPTH		10823		PERF.11147 - 13764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-			73							
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			73							
08		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3			N	-0-			73							
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			73							
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3			N	-0-			73							
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			73							

VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H		RRCID ->		266386		COMPL. DATE		03/29/2012		TOTAL DEPTH		10557		PERF.10557 - 14900			
06		5580 X	4788	-0-	-792	-0-	4755 3	33	9	N	30			98							
07		5766 X	5455	-0-	-311	-0-	5398 3	57	9	N	52			150							
08		5642 X	5389	-0-	-253	-0-	5277 3	112	9	N	102			252							
09		5400 X	5188	-0-	-212	-0-	5100 3	88	9	N	80	188	1	144							
10		5518 X	5358	-0-	-160	-0-	5264 3	94	9	N	85			229							
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT			229							

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		11H		RRCID ->		268478		COMPL. DATE		12/08/2011		TOTAL DEPTH		10620		PERF.11109 - 15089			
06		5220 X	3732	-0-	-1488	-0-	3729 3	3	9	N	3			43							
07		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3			N	-0-			43							
08		5394 X	4536	-0-	-858	-0-	4448 3	88	9	N	80			123							
09		5220 X	4163	-0-	-1057	-0-	4120 3	43	9	N	39			162							
10		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4795 3	40	9	N	36	166	1	32							
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT			32							

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H		RRCID ->		268486		COMPL. DATE		07/24/2012		TOTAL DEPTH		10651		PERF.10917 - 14588			
06		3810 X	3518	-0-	-292	-0-	3468 3	50	9	N	45			167							
07		4309 X	3949	-0-	-360	-0-	3862 3	87	9	N	79	171	1	75							
08		4371 X	3792	-0-	-579	-0-	3737 3	55	9	N	50			125							
09		4230 X	3722	-0-	-508	-0-	3599 3	123	9	N	112			237							
10		4340 X	3949	-0-	-391	-0-	3848 3	101	9	N	92	187	1	142							
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT			142							

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		1 L		RRCID ->		036236		COMPL. DATE		01/23/1965		TOTAL DEPTH		11140		PERF. 9867 - 10327	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

FLOWERS A		WELL #:		3		RRCID ->		065375		COMPL. DATE		03/01/1976		TOTAL DEPTH		12320		PERF. 9596 - 10348			
06		420 N	301	-0-	-119	-0-	295 2	6	9	Y	5			92							
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	505 2	7	9	Y	6			98							
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	3	1	95							
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	598 2	1	9	Y	1			96							
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			Y	-0-			96							
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421 2	1	9	Y	1	77	1	20							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224																	
06		990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					53
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	-0-					54
08		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-	1	1			53
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					53
10		961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					53
11		930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					53

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536																	
06		330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					107
07		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					107
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	252	2	114	9	Y	104	208	1			3
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
10		279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					3
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					3

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872																	
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	9					135
							10	9									
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	893	2	Y	17					152
							19	9									
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	946	2	19	9	Y	17	164	1			5
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	Y	14					19
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	Y	10					29
*11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	Y	15					44

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
WIGGINS 54		WELL #: 2		RRCID -> 080000		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460								
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C		WELL #: 206		RRCID -> 083108		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 106		RRCID -> 083510		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813								
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	15	9	Y	14					112
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	Y	14					126
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	3	1			127
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					132
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9					141
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1287	2	21	9	Y	19					160

FLOWERS C		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MOORE, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 086707		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #: 2081		RRCID -> 086711		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930					
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1 9	Y	1			2
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1 9	Y	1			3
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1 9	Y	1	4 1		-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1 9	Y	1			1
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1 9	Y	1			2
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			2

FLOWERS-LISTON		WELL #: 2		RRCID -> 087881		COMPL. DATE 02/01/1980			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #: 1098U		RRCID -> 087995		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 091520		COMPL. DATE 08/02/1980			TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 091910		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564					
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8 9	N	7			68
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	586	2	8 9	N	7			75
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19 9	N	17			92
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7 9	N	6			98
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3 9	N	3			101
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15 9	N	14			115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 092572		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		

MCMORDIE 7		WELL #: 27		RRCID -> 093267		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12		

CHAMBERS C		WELL #: 305		RRCID -> 109890		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987				
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	Y	-0-	-0-		
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-	-0-		
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-	-0-		
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	Y	-0-	-0-		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-	-0-		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-		

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658				
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-		

CHAMBERS C		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MCMORDIE 7		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686				
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	Y	7	82
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	Y	6	88
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	801	2	4	9	Y	4	92
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2	94
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	Y	16	110
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS D		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612							
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D		WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B		WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378							
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9					73
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12					85
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5	4	1			86
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					87
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					91
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12					103

FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237							
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1203	2	14	9	Y	13					81
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1239	2	15	9	Y	14					95
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	3	1			107
09	1230 N	914	-0-	-316	-0-	900	2	14	9	Y	13					120
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	Y	18					138
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	Y	24					162

FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596							
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5					108
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3					111
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	1	3	1			109
09	750 N	586	-0-	-164	-0-	575	2	11	9	Y	10					119
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10					129
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	Y	8	118	1			19

FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616							
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	646	2	21	9	Y	19					103
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	Y	14					117
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	Y	10					127
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	613	2	13	9	Y	12					139
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	643	2	6	9	Y	5					144
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	Y	10					154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

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

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

06	210 N	184	-0-	-26	-0-	183	2	1	9	Y	1					61
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1					62
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1	4	1			59
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	Y	1					60
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					60
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					60

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

06	1230 N	849	-0-	-381	-0-	839	2	10	9	N	9					53
07	1240 N	788	-0-	-452	-0-	784	2	4	9	N	4					57
08	1085 N	721	-0-	-364	-0-	719	2	2	9	N	2					59
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	636	2	10	9	N	9					68
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	677	2	10	9	N	9					77
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	616	2	11	9	N	10					87

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					12
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			11
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					11
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1					12
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					12

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

06	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1312	2	12	9	Y	11					15
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1362	2	6	9	Y	5					20
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	1	1			24
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1321	2	11	9	Y	10					34
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1338	2	12	9	Y	11					45
11	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1255	2	14	9	Y	13	52	1			6

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17			70
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13			83
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16			99
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1191	2	19	9	N	17			116
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2125	2	23	9	N	21			137
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2230	2	19	9	N	17			154

FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995			TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609					
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	N	15			88
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	N	14			102
08	620 N	551	-0-	-69	-0-	531	2	20	9	N	18			120
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	436	2	26	9	N	24	142	1	2
10	620 N	200	-0-	-420	-0-	198	2	2	9	N	2			4
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	N	10			14

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676					
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	2	23	9	N	21			128
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	2	30	9	N	27			155
08	1209 N	946	-0-	-263	-0-	932	2	14	9	N	13			168
09	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1027	2	23	9	N	21	40	1	149
10	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1090	2	21	9	N	19			168
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	993	2	18	9	N	16	118	1	66

WEBB, LOIS		WELL #: 8083		RRCID -> 160751		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540					
06	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-			18
07	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			N	-0-			18
08	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			N	-0-			18
09	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	1557	2			N	-0-			18
10	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-			18
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			18

MAHLER, FIELDS		WELL #: 4098		RRCID -> 163164		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988					
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-			31
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-			31
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			31
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-			31
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			31
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS C		WELL #: 606		RRCID -> 163170		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2150 2	3 9	Y	3			69
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2296 2	4 9	Y	4			73
08	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2270 2	1 9	Y	1	1 1		73
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190 2	1 9	Y	1			74
10	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2258 2	1 9	Y	1			75
11	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2161 2	1 9	Y	1			76

FLOWERS C		WELL #: 806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2			34
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	Y	1			35
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2			37
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	Y	2			39
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			39
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			39

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

FLOWERS TRUST		WELL #: 608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370			
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	525 2	10 9	Y	9			90
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500 2	11 9	Y	10			100
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480 2	7 9	Y	6			106
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	Y	4			110
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1			111
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	303 2	1 9	Y	1			112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	97
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	100
08		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2		N	-0-	100
09		1080 N	354	-0-	-726	-0-	354	2		N	-0-	100
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	100
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	100

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510												
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-	28
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-	28
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	28
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	30
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	30
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	30

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763												
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	67
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	973	2	25	9	N	90
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1478	2	29	9	N	116
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1307	2	35	9	N	148
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1473	2	37	9	N	182
*11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1249	2	28	9	N	207

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261												
06		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3751	2	47	9	N	162
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3549	2	62	9	N	63
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	N	110
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3359	2	41	9	N	147
10		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3316	2	46	9	N	189
*11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	N	218

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624												
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	170
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1201	2	24	9	N	192
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	25
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	N	39
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1309	2	19	9	N	56
*11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1210	2	28	9	N	81

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-

MOORE, W.H.		WELL #: 7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580			
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999			TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-			-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634			
06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1324	2	20 9	N	18		173
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19 9	N	17		190
08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1280	2	18 9	N	16		206
09	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1183	2	24 9	N	22	185 1	43
10	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1271	2	7 9	N	6		49
*11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1344	2	22 9	N	20		69

FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160			
06	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1026	2	19 9	N	17	168 1	75
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1034	2	23 9	N	21		96
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1082	2	20 9	N	18		114
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1018	2	23 9	N	21		135
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20 9	N	18		153
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1040	2	20 9	N	18		171

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922			
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2		Y	-0-		-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-		-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740			
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	738	1	858 2	Y	26	22 1	76
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	775	1	670 2	Y	-0-		76
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	775	1	536 2	Y	32		108
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	750	1	520 2	Y	18		126
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	777	1	641 2	Y	3		129
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	750	1	390 2	Y	10		139

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978			
06	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2		N	-0-		-0-
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		N	-0-		-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696 2	N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010								
06	1110 N	706	-0-	-404	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	447	-0-	-607	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	582	-0-	-379	-0-	1	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002								
06	600 N	147	-0-	-453	-0-	146	2	1	9	Y	1					28
07	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2			Y	-0-					28
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					28
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					28
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	Y	-0-					28
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					28

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190								
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			Y	-0-					18
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					18
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9					27
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					27
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					27
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					27

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004								
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	868 N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	2	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992								
06	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2			Y	-0-					58
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					58
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					58
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					58
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	766	2	Y	-0-					58
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					58

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050								
06	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					3
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					3
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					3
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					3
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	2	1	1687	2	N	-0-					3
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10616 - 11430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	7798	-0-	7798	34508	7698	2	100	9	Y	91	103
07	35398 X	890	-0-	-34508	-0-	860	2	30	9	Y	27	130
08	26536 X	318	-0-	-26218	-0-	315	2	3	9	Y	3	133
09	25680 X	374	-0-	-25306	-0-	372	2	2	9	Y	2	135
10	26536 X	131	-0-	-26405	-0-	2	1	107	2	Y	20	155
						22	9					
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	155

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10612 - 11418		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1347	2	94	9	Y	85	85

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10790 - 11268		
06	1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-	49
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	49
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-	49
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3	52
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	2	1	1286	2	Y	5	57
						6	9					
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-	57

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10534 - 10982		
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	585	2	10	9	N	9	98
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	586	2	6	9	N	5	103
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	588	2	2	9	N	2	105
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	558	2	3	9	N	3	108
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	2	1	566	2	N	7	115
						8	9					
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	551	2	11	9	N	10	125

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10634 - 11660		
06	2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795	2			Y	-0-	43
07	2077 N	1787	-0-	-290	-0-	1776	2	11	9	Y	10	53
08	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			Y	-0-	53
09	1800 N	1478	-0-	-322	-0-	1448	2	30	9	Y	27	79
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	4	1	1867	2	Y	60	138
						66	9					
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159	2	54	9	Y	49	187

FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9546 - 10306		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972		PERF.10060 - 11322		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	2196	-0-	-804	629	2190	2	6	9	Y	5	130
07	3100 N	2503	-0-	-597	32	2474	2	29	9	Y	26	156
08	2652 N	2620	-0-	-32	-0-	2562	2	58	9	Y	53	40
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2424	2	23	9	Y	21	53
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2	1	2470	2	Y	25	69
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	28	9	15	9	Y	14	83
						2425	2					

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10640 - 10850		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10316 - 11550		
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2	16
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-	16
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-	16
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	919	2	1	9	Y	1	12
10	1085 N	931	-0-	-154	-0-	2	1	920	2	Y	8	14
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	9	9			Y	-0-	14
						785	2					

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10130 - 11400		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1	9	Y	1	2
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-	2
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-	2
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	3	1
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	1
						244	2					

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10312 - 11664		
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-	48
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1999	2	52	9	Y	47	95
08	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1790	2	2	9	Y	2	97
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			Y	-0-	96
10	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1	1	1805	2	Y	4	99
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	4	9	4	9	Y	4	103
						1744	2					

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4392 - 4850		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS D		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	426	2	6	9	Y	5	128
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	1	1	466	2	Y	5	133
						6	9					
08	589 N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4	137
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5	142
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	Y	12	154
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14	168

FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980			
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2			Y	-0-	82
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-	82
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	82
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-	82
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-	82
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	82

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900			
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-	-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	Y	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646			
06	540 N	351	-0-	-189	-0-	351	2			Y	-0-	-0-
07	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			Y	-0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-	-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	208	-0-	-272	-0-	208	2			Y	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #: 1606		RRCID -> 213043		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328			
06	2820 X	2716	-0-	-104	-0-	2671	2	45	9	Y	41	114
07	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2625	2	50	9	Y	45	159
08	2759 N	2737	-0-	-22	-0-	2703	2	34	9	Y	31	188
09	2730 N	2541	-0-	-189	-0-	2510	2	31	9	Y	28	39
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2779	2	50	9	Y	45	84
*11	3000 N	3333	-0-	333	333	3297	2	36	9	Y	33	117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
ISAACS		WELL #: 2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682						
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5				167
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-				167
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-				167
09	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			Y	-0-				167
10	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	4	1	1704	2	Y	5				172
						6	9								
11	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	1625	2	12	9	Y	11				183
CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679						
06	1500 N	1055	-0-	-445	-0-	1055	2			Y	-0-				134
07	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			Y	-0-	90	1		44
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961	2			Y	-0-				44
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1668	2	17	9	Y	15	2	1		57
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	2	Y	22	2	1		77
						24	9								
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15				92
ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509						
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1585	2	15	9	N	14				59
07	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1631	2	19	9	N	17				76
08	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1480	2	18	9	N	16				92
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1486	2	21	9	N	19				111
10	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1603	2	25	9	N	23				134
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1552	2	26	9	N	24				158
WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71

WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474						
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-				-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-				-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				-0-

FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600						
06	2700 N	2569	-0-	-131	-0-	21	1	2528	2	Y	18				131
						20	9								
07	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	23	1	2584	2	Y	15				146
						17	9								
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	2	1		158
09	2580 N	2487	-0-	-93	-0-	2469	2	18	9	Y	16	164	1		10
10	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	2549	2	19	9	Y	17				27
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2550	2	26	9	Y	24				51

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928						
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	532	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-				-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	Y	30				30
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	Y	14				44
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	2	Y	-0-				44
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-				44

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916						
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				5
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-				5
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-				5
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-				5
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-				5
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-				5

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	N	9					98
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15	99	1			14
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					24
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	966	2	15	9	N	14					38
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997	2	18	9	N	16					54
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8					62

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17					118
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1459	2	14	9	Y	13					131
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	2	18	9	Y	16	8	1			139
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	Y	13					152
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12					164
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1492	2	25	9	Y	23					187

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952																	
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2388	2	83	9	Y	75					122
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	Y	109					231
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2414	2	52	9	Y	47	170	1			108
09	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2346	2	33	9	Y	30		1	1		137
10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	4	1	2265	2	Y	29		1	1		165
							32	9									
11	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2188	2	41	9	Y	37	174	1			28

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716																	
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23					205
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					218
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	N	8	148	1			78
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	N	11					89
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9					98
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1059	2	22	9	N	20					118

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688																	
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	609	2	1	9	Y	1					78
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	2	2	9	Y	2					80
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					80
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-	1	1			79
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	Y	3		2	1		80
							3	9									
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034																	
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					22
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					22
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					22
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-					22
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					22
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					22

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593																	
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	N	7					170
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					182
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					197
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13					210
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	14	9	N	13	172	1			51
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1243	2	19	9	N	17					68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//	101619									
PABLO		WELL #:	2032	RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10636 - 11762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2160 N	2123	-0-	-37	-0-	2087 2	36 9	Y	33		217
07		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2186 2	11 9	Y	10	172 1	55
08		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2183 2	39 9	Y	35		90
09		2130 N	2115	-0-	-15	-0-	2081 2	34 9	Y	31	2 1	119
10		2201 N	2048	-0-	-153	-0-	4 1	2004 2	Y	36	2 1	153
							40 9					
11		2160 N	1749	-0-	-411	-0-	1717 2	32 9	Y	29		182

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:	5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:	1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10424 - 11676	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		99
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		99
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		99
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2		Y	-0-		99
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	4 1	517 2	Y	-0-		99
*11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	477 2	79 9	Y	72		171

MENDOTA RANCH 63		WELL #:	6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9922 - 10765	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PABLO		WELL #:	3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10618 - 11720	
06		1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1279 2	8 9	Y	7		170
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1523 2	11 9	Y	10		180
08		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1500 2	6 9	Y	5	149 1	36
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		Y	-0-	1 1	35
10		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	4 1	1444 2	Y	2	1 1	36
							2 9					
11		1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238 2		Y	-0-		36

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:	8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10203 - 11096	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	6 9	Y	5	1 1	36
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 2	2 9	Y			38
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 2	6 9	Y	5		43
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	415 2	11 9	Y	10		53
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	2 1	426 2	Y	12		65
							13 9					
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	398 2	11 9	Y	10		75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116 - 11172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9992 - 10868				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146 - 11623				
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	356 2	12 9	Y	11				55
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643 2	9 9	Y	8				63
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803 2	6 9	Y	5				68
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	585 2	33 9	Y	30	16	1		82
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	2 1	552 2	Y	39	18	1		103
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	43 9	10 9	Y	9				112
							713 2							

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10392 - 11684				
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381 2		Y	-0-				58
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432 2		Y	-0-				58
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410 2		Y	-0-				58
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346 2		Y	-0-				58
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420 2		Y	-0-				58
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343 2		Y	-0-				58

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10598 - 11200				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9956 - 10900				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734							
06	1530 N	928	-0-	-602	-0-	919	2	9	9	Y	8					126
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1317	2	28	9	Y	25					151
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17					168
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-	71	1			97
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	2036	2	Y	21	14	1			104
						23	9									
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2	1	2047	2	Y	1					105
						1	9									

CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710							
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1759	2	41	9	Y	37					248
07	1984 N	1739	-0-	-245	-0-	1726	2	13	9	Y	12	175	1			85
08	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1849	2	26	9	Y	24					109
09	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1769	2	21	9	Y	19	1	1			127
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	4	1	1796	2	Y	11	1	1			137
						12	9									
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	2	29	9	Y	26					163

FLOWERS A		WELL #: 904		RRCID -> 225544		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620							
06	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	21	1	1494	2	Y	6					98
						7	9									
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	Y	1					99
						1	9									
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-	2	1			97
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1487	2	2	9	Y	2					99
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	Y	5					104
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	Y	5					109

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408							
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	Y	7	2	1			204
07	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1906	2	22	9	Y	20					224
08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1562	2	9	9	Y	8					232
09	1890 N	1554	-0-	-336	-0-	1548	2	6	9	Y	5					237
10	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	4	1	1627	2	Y	1	156	1			82
						1	9									
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					82

COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10168 - 11696

06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	877	2	109	9	Y	99					165
07	868 N	862	-0-	-6	-0-	859	2		3	Y	3					168
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	881	2	23	9	Y	21	170	1			19
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	789	2	13	9	Y	12	1	1			30
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	2	1	800	2	Y	14	1	1			43
11	870 N	586	-0-	-284	-0-	15	9			Y	14					57

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10468 - 11772

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1681	2	4	9	Y	4	5	1			191
07	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1336	2	28	9	Y	25	183	1			33
08	1736 N	941	-0-	-795	-0-	941	2			Y	-0-					33
09	1680 N	906	-0-	-774	-0-	906	2			Y	-0-					33
10	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	2	1	1270	2	Y	2					35
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	10					45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1716		RRCID -> 228346	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10344	- 11698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642 2	20 9	Y	18		173
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1712 2	114 9	Y	104		277
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1624 2	68 9	Y	62	176 1	163
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1389 2	23 9	Y	21	2 1	182
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	4 1	1630 2	Y	35	3 1	214
							39 9					
*11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1694 2	21 9	Y	19		233

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464			
06		2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1887 2	3 9	Y	3		26
07		2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931 2		Y	-0-		26
08		2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1910 2		Y	-0-		26
09		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1815 2	3 9	Y	3	10 1	19
10		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	2 1	1709 2	Y	16	11 1	24
							18 9					
11		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2		Y	-0-		24

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308			
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294 2	2 9	Y	2	2 1	56
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-		56
08		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2		Y	-0-		56
09		1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136 2		Y	-0-		56
10		1333 N	1138	-0-	-195	-0-	4 1	1134 2	Y	-0-		56
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-		56

MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668			
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1864 2	15 9	Y	14		323
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947 2	23 9	Y	21	182 1	162
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1922 2	22 9	Y	20		182
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1966 2	30 9	Y	27	171 1	38
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	4 1	2058 2	Y	29	2 1	65
							32 9					
*11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1974 2	30 9	Y	27		92

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818			
06		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359 2		Y	-0-		43
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1431 2	33 9	Y	30		73
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1446 2	10 9	Y	9		82
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379 2	7 9	Y	6		88
10		1457 N	1366	-0-	-91	-0-	4 1	1351 2	Y	10		98
							11 9					
11		1410 N	1187	-0-	-223	-0-	1183 2	4 9	Y	4		102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-			80
07	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-			80
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			80
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			80
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	2	Y	-0-			80
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-			80

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226					
06	2016 N	1575	-0-	-441	-0-	1524	2	51	9	Y	46	24	1	190
07	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1611	2	35	9	Y	32	182	1	40
08	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24			64
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2565	2	20	9	Y	18			82
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2278	2	Y	20			102
						22	9							
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14			116

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744					
06	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2			Y	-0-			94
07	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			Y	-0-			94
08	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			Y	-0-			94
09	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			Y	-0-			94
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	4	1	1680	2	Y	-0-			94
11	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	1439	2			Y	-0-			94

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324					
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1509	2	50	9	Y	45			250
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1491	2	10	9	Y	9	171	1	88
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1255	2	28	9	Y	25			113
09	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1381	2	26	9	Y	24			137
10	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	4	1	1390	2	Y	7			144
						8	9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	Y	23			167

WEBB 194		WELL #: 6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572					
06	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1100	2	36	9	N	33			310
07	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-			310
08	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	1073	2	3	9	N	3			313
09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	955	2	2	9	N	2			315
10	1147 N	996	-0-	-151	-0-	989	2	7	9	N	6			321
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	940	2	4	9	N	4			325

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114					
06	3270 X	2636	-0-	-634	-0-	2633	2	3	9	Y	3	3	1	128
07	3379 X	1718	-0-	-1661	-0-	1681	2	37	9	Y	34			162
08	3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	2181	2	68	9	Y	62			224
09	2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2701	2	50	9	Y	45	185	1	84
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3049	2	59	9	Y	54			138
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2963	2	65	9	Y	59			197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10710 - 11886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1583	2	100	9	Y	91			255
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19	172	1	102
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30			132
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1591	2	11	9	Y	10	2	1	140
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	4	1	1484	2	Y	28	3	1	165
						31	9							
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1470	2	18	9	Y	16			181

POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10466 - 11858				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10362 - 11460				
06	690 N	574	-0-	-116	-0-	573	2	1	9	Y	1			27
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			27
08	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-			27
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-	1	1	26
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	1	1	27
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			27

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842 - 11096				
06	1830 N	1348	-0-	-482	-0-	1305	2	43	9	Y	39	43	1	212
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1480	2	14	9	Y	13	170	1	55
08	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1131	2	8	9	Y	7			62
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1341	2	40	9	Y	36			98
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	4	1	1443	2	Y	18			116
						20	9							
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1626	2	26	9	Y	24			140

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10138 - 10770				
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1			97
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	918	2	3	9	N	3			100
08	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-			100
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-			100
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-			100
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-			100

MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9798 - 10976				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1		1
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-				1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-				1
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-				1
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	2	Y	-0-				1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-				1

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	978	2	3	9	Y	3	4	1		260
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	173	1		88
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1				89
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5				94
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	4	1	1285	2	Y	24				118
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	26	9	1318	2	Y	35				153

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

06	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1469	2	2	9	Y	2				193
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-				193
08	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-				193
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1402	2	1	9	Y	1	5	1		189
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	2	Y	9	6	1		192
						10	9								
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-				192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		840 N	827	-0-	-13	-0-	821 2	6 9	Y	5	4 1	109
07		837 N	818	-0-	-19	-0-	809 2	9 9	Y	8		117
08		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		Y	-0-		117
09		840 N	657	-0-	-183	-0-	657 2		Y	-0-		117
10		806 N	651	-0-	-155	-0-	4 1	645 2	Y	2		119
							2 9					
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		119

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692												
06		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1151 2	18 9	Y	16		119
07		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1151 2	10 9	Y	9	61 1	67
08		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	999 2	20 9	Y	18		85
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1196 2	43 9	Y	39	2 1	122
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	4 1	1248 2	Y	7	2 1	127
							8 9					
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1167 2	8 9	Y	7		134

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136												
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		24
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	362 2	220 9	Y	200	175 1	49
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-		49
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2		Y	-0-		49
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	2 1	802 2	Y	4		53
							4 9					
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		53

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626												
06		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1040 2	23 9	Y	21		131
07		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 2		Y	-0-		131
08		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		Y	-0-		131
09		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1002 2	1 9	Y	1	2 1	130
10		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	4 1	1007 2	Y	4	2 1	132
							4 9					
11		1020 N	753	-0-	-267	-0-	750 2	3 9	Y	3		135

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAMBERS RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782						
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	183	1		98
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4314	2	46	9	Y	42				140
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4294	2	34	9	Y	31	1	1		170
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4113	2	35	9	Y	32				202
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4213	2	35	9	Y	32				234
*11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4105	2	30	9	Y	27				261

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256						
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	Y	11	5	1		176
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4	159	1		21
08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1299	2	2	9	Y	2				23
09	1650 N	1293	-0-	-357	-0-	1293	2			Y	-0-				23
10	1643 N	1120	-0-	-523	-0-	4	1	1116	2	Y	-0-				23
11	1170 N	571	-0-	-599	-0-	571	2			Y	-0-				23

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068						
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS D		WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552						
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1297	2	Y	66	165	1		97
						73	9								
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	23	1	1387	2	Y	48				145
						53	9								
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	Y	30	2	1		173
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35				208
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44	174	1		78
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1237	2	44	9	Y	40				118

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368						
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	Y	1				142
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	Y	1				143
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-				143
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	959	2			Y	-0-	2	1		141
10	1054 N	869	-0-	-185	-0-	4	1	861	2	Y	4	3	1		142
						4	9								
11	1020 N	754	-0-	-266	-0-	754	2			Y	-0-				142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10460 - 11354			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1	-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	893	2	Y	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 11066			
06	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	-0-	1271	2	37	9	Y	34	134
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	25	159
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	Y	47	206
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	224
10	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	-0-	4	1	1837	2	Y	13	58
							14	9					
11	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	75

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10672 - 11774			
06	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-	95
07	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-	95
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-	95
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-	95
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	2	Y	-0-	95
11	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-	95

ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9922 - 10673			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	N	4	30
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2	32
08	620 N	267	-0-	-353	-0-	-0-	267	2			N	-0-	32
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	-0-	381	2			N	-0-	32
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	519	2			N	-0-	32
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	32

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10332 - 11760			
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	79
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	79
08	1147 N	825	-0-	-322	-0-	-0-	813	2	12	9	Y	11	90
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	90
10	1147 N	941	-0-	-206	-0-	-0-	15	1	925	2	Y	1	91
							1	9					
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	91

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9755 - 10984			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	81
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	81
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	81
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	81
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	283	2	Y	-0-	81
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1778	2	99	9	Y	90			90
08	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1413	2	6	9	Y	5			95
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	2	14	9	Y	13			108
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	4	1	1505	2	Y	10			118
11	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	11	9			Y	-0-			118
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770					
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1802	2	51	9	Y	46			163
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	2	30	9	Y	27			190
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12			202
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1777	2	31	9	Y	28	186	1	44
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	4	1	1881	2	Y	25			69
*11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	28	9	30	9	Y	27			96
ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670					
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			13
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			13
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			13
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			13
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			13
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-			13
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242					
06	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1519	2	36	9	Y	33	12	1	222
07	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1409	2	4	9	Y	4	178	1	48
08	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1197	2	18	9	Y	16			64
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2414	2	43	9	Y	39			103
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	4	1	2476	2	Y	29			132
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	32	9	47	9	Y	43			175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	Y	20	138
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1046	2	45	9	Y	41	7
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-	7
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1003	2	4	9	Y	4	11
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	4	1	1050	2	Y	20	31
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	22	9	17	9	Y	15	46

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230			
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1086	2	32	9	Y	29	226
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1182	2	30	9	Y	27	76
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1181	2	36	9	Y	33	93
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1090	2	32	9	Y	29	122
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1147	2	32	9	Y	29	151
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1067	2	35	9	Y	32	183

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370			
06	2220 N	1683	-0-	-537	-0-	1676	2	7	9	Y	6	2
07	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	1996	2	12	9	Y	11	13
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1900	2	42	9	Y	38	51
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2104	2	33	9	Y	30	81
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	4	1	2142	2	Y	34	115
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	37	9	25	9	Y	23	138

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715			
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			Y	-0-	101
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			Y	-0-	101
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-	101
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			Y	-0-	100
10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	4	1	1006	2	Y	3	101
11	1080 N	808	-0-	-272	-0-	3	9	808	2	Y	-0-	101

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485			
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	N	16	59
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	N	27	86
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1340	2	20	9	N	18	104
09	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1280	2	18	9	N	16	120
10	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1299	2	17	9	N	15	135
11	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1242	2	18	9	N	16	151

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546			
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2061	2	54	9	Y	49	206
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1849	2	11	9	Y	10	43
08	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1870	2	19	9	Y	17	60
09	2070 N	1814	-0-	-256	-0-	1788	2	26	9	Y	24	84
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	Y	22	106
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	24	9	1802	2	Y	31	137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	127
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6	133
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11	144
09		1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1240	2	7	9	Y	6	150
10		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	4	1	1228	2	Y	7	157
							8	9					
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1255	2	17	9	Y	15	172

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863	
06		1920 N	1591	-0-	-329	-0-	1543	2	48	9	Y	44	72
07		1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1622	2	25	9	Y	23	95
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	109
09		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1517	2	22	9	Y	20	129
10		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	4	1	1538	2	Y	18	147
							20	9					
11		1650 N	1227	-0-	-423	-0-	1210	2	17	9	Y	15	162

CAMPBELL		WELL #:		7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540 - 11816	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PABLO		WELL #:		7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10554 - 11757	
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	70
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	70
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	70
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	70
10		961 N	824	-0-	-137	-0-	4	1	820	2	Y	-0-	70
11		930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-	70

ISAACS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9962 - 10527	
06		510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-	-0-
07		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-	-0-
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-	-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-	-0-

POUNDS 18		WELL #:		3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10740 - 11855	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	866	2	1	9	Y	1		14
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-		14
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-		14
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-	2 1	12
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	859	2	4	9	Y	-0-	3 1	13
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-		13

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480				
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1138	2	22	9	Y	20		184
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1256	2	13	9	Y	12	159 1	37
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1256	2	14	9	Y	13	4 1	46
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	Y	17		63
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24		87
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1203	2	31	9	Y	28		115

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890				
06	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			Y	-0-		188
07	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	1122	2	4	9	Y	4		192
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1072	2	7	9	Y	6	177 1	21
09	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			Y	-0-		21
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	4	1	926	2	Y	1		22
11	1050 N	796	-0-	-254	-0-	1	9	778	2	Y	16		38

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783				
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-		-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-		-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-		-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	2	Y	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895				
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	406	2	21	9	Y	19		181
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	413	2	41	9	Y	37		218
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	411	2	3	9	Y	3		221
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	Y	1		222
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	4	1	411	2	Y	2		224
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	9	395	2	Y	1		225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 9994		PERF.10309 - 12700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	240	1	722	2	N	9		140
07	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	248	1	1227	2	N	29		169
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	248	1	1388	2	N	30		199
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	240	1	978	2	N	28	168 1	59
10	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	248	1	987	2	N	24		83
11	1620 N	942	-0-	-678	-0-	240	1	679	2	N	21		104

FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9736 - 10544			
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	915	2	24	9	Y	22		30
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10		40
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	2 1	48
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	926	2	22	9	Y	20		68
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21		89
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26	104 1	11

J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9536 - 10547			
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2121	2	35	9	N	32		173
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2400	2	35	9	N	32		205
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22		227
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	N	20	182 1	65
10	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2319	2	29	9	N	26		91
11	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2126	2	33	9	N	30		121

WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 9737 - 10457			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9915 - 10426			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10440 - 10918			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24			109
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1996	2	54	9	N	49			158
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	2	24	9	N	22			180
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	N	21			201
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1937	2	14	9	N	13			214
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16			230

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000															
06	1710	X	293	-0-	-1417	-0-	240	1	53	2	N	-0-			125
07	1767	X	313	-0-	-1454	-0-	248	1	64	2	N	1	94	1	32
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	248	1	1910	2	N	13			45
09	960	X	376	-0-	-584	-0-	48	1	328	2	N	-0-			45
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1132	2	N	8			53
11	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	104	1	1267	2	N	20			73

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681															
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1545	2	41	9	N	37			135
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	N	17			152
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3			155
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	N	38			193
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1303	2	40	9	N	36	183	1	46
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1253	2	37	9	N	34			80

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526															
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	240	1	1141	2	N	30			80
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	248	1	1236	2	N	36			116
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	248	1	1229	2	N	36			152
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	240	1	1241	2	N	34			186
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	248	1	1292	2	N	36	162	1	60
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	2	N	30			90

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A															
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	N	22			182
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	2	32	9	N	29	133	1	78
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2516	2	11	9	N	10			88
09	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	1818	2	4	9	N	4			92
10	2356	N	1739	-0-	-617	-0-	1732	2	7	9	N	6			98
11	2460	N	1615	-0-	-845	-0-	1604	2	11	9	N	10			108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH		WELL #: 594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012				TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	688	1	8	9	N	7			188
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	775	1	129	2	N	26	147	1	67
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	775	1	25	9	N	23			90
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	750	1	14	9	N	13			103
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	775	1	12	9	N	11			114
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	650	1	17	9	N	15			129

ISAACS 195		WELL #: 6H		RRCID -> 268175		COMPL. DATE 11/14/2012				TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779				
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	970	2	15	9	N	14			163
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	836	2	4	9	N	4	88	1	79
08	1302 N	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-			79
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	968	2	4	9	N	4			83
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7			90
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	912	2	17	9	N	15			105

EARP 58		WELL #: 7H		RRCID -> 268400		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890				
06	8130 X	6515	-0-	-1615	-0-	809	1	5654	2	N	47	185	1	75
07	8401 X	6467	-0-	-1934	-0-	839	1	5573	2	N	50			125
08	7595 X	5491	-0-	-2104	-0-	814	1	4636	2	N	37			162
09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	750	1	6905	2	N	48			210
10	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	765	1	6770	2	N	59			269
11	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	738	1	6414	2	N	50	197	1	122

MAHLER, FIELDS		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093				
06	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	2838	2	34	9	Y	31	162	1	39
07	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2865	2	40	9	Y	36			75
08	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2915	2	42	9	Y	38	1	1	112
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2869	2	44	9	Y	40			152
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2993	2	48	9	Y	44	160	1	36
11	2880 X	2852	-0-	-28	-0-	2793	2	59	9	Y	54			90

WIGGINS 54		WELL #: 8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013				TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627				
06	2250 X	2160	-0-	-90	-0-	2140	2	20	9	N	18			196
07	2325 X	2217	-0-	-108	-0-	2174	2	43	9	N	39	170	1	65
08	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	1958	2	39	9	N	35			100
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	N	30			130
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46	9	N	42			172
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2179	2	57	9	N	52			224

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		2HR	RRCID ->	271834	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	10914 - 15116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8010 X	7648	-0-	-362	-0-	1290	1	6278	2	N	73	167
							80	9					
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	1333	1	6312	2	N	99	266
							109	9					
08		7967 X	7901	-0-	-66	-0-	1333	1	6455	2	N	103	182 1
							113	9					187
09		7710 X	7424	-0-	-286	-0-	1290	1	6057	2	N	70	257
							77	9					
10		7967 X	7710	-0-	-257	-0-	1333	1	6245	2	N	120	185 1
							132	9					192
11		7650 X	7265	-0-	-385	-0-	1290	1	5843	2	N	120	164 1
							132	9					148

WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10345 - 15020	
06		4410 X	4063	-0-	-347	-0-	240	1	3773	2	N	45	263
							50	9					
07		4557 X	4172	-0-	-385	-0-	248	1	3865	2	N	54	317
							59	9					
08		4433 X	4298	-0-	-135	-0-	248	1	3997	2	N	48	167 1
							53	9					198
09		4200 X	4111	-0-	-89	-0-	240	1	3820	2	N	46	244
							51	9					
10		4340 X	4120	-0-	-220	-0-	248	1	3821	2	N	46	290
							51	9					
11		4170 X	3564	-0-	-606	-0-	209	1	3316	2	N	35	325
							39	9					

CHAMBERS "B"		WELL #:		310	RRCID ->	274303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9166 - 9857	
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44	9	N	40	174
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	N	42	182 1
							51	9					34
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43	2 1
							51	9					75
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	N	35	110
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	150
11		1080 N	762	-0-	-318	-0-	739	2	23	9	N	21	171

FLOWERS A		WELL #:		204 L	RRCID ->	274375	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	9585 - 10671	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1228H	RRCID ->	276573	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10344 - 14473	
06		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1020	1	7034	2	N	281	185 1
							309	9					250
07		9176 X	8409	-0-	-767	-0-	1054	1	6989	2	N	333	183 1
							366	9					400
08		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	1043	1	8360	2	N	321	533 1
							353	9					188
09		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	1020	1	8136	2	N	380	188 1
							418	9					380
10		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	1054	1	8269	2	N	324	377 1
							356	9					327
*11		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1020	1	8456	2	N	378	375 1
							416	9					330

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	240	1	6584	2	N	173	186	1	240
						190	9							
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	248	1	7251	2	N	217	182	1	275
						239	9							
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	248	1	7450	2	N	253	373	1	155
						278	9							
09	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	240	1	6865	2	N	218	158	1	215
						240	9							
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	236	1	7052	2	N	221	184	1	252
						243	9							
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	240	1	6767	2	N	232	365	1	119
						255	9							

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951														
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6914	2	140	9	Y	127	159	1	100
07	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8168	2	162	9	Y	147			247
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6240	2	84	9	Y	76	172	1	151
09	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	6979	2	142	9	Y	129	2	1	278
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	5	1	7351	2	Y	138	181	1	235
						152	9							
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7198	2	138	9	Y	125	175	1	185

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500														
06	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	1020	1	9995	2	N	348	368	1	480
						383	9							
07	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	1132	1	9824	2	N	324	366	1	438
						356	9							
08	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1054	1	9689	2	N	283	536	1	185
						311	9							
09	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1020	1	9333	2	N	279	198	1	266
						307	9							
10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	498	1	8894	2	N	221	166	1	321
						243	9							
11	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	463	1	8478	2	N	245	187	1	379
						270	9							

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	282	2	18	9	N	16	155
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	303	2	14	9	N	13	6
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	307	2	13	9	N	12	18
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	N	15	33
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	N	22	55
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20	75

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909				
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	75
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5	80
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	81
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-	81
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	81
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-	81

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744				
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20	64
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11	75
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	901	2	13	9	N	12	87
09	930 N	856	-0-	-74	-0-	844	2	12	9	N	11	98
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	862	2	8	9	N	7	105
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	826	2	10	9	N	9	114

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222				
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-	25
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	25
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	25
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	25
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	25
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	25

MAHLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 295105		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256				
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	81
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	81
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2	83
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	478	2	2	9	N	2	85
10	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-	85
11	510 N	248	-0-	-262	-0-	248	2			N	-0-	85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
EQV OPERATING LLC				101634											
CAMPBELL 39				WELL #:		2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	17729 3	145 9	N	132			889		
07		18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	3010 1	15141 3	N	150	394 1		645		
							165 9								
08		18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	18686 3	151 9	N	137			782		
09		17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	5584 1	11708 3	N	140	196 1		726		
							154 9								
10		17866 X	17866	-0-	-0-	-0-	861 1	16849 3	N	142			868		
							156 9								
11		16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	5330 1	10763 3	N	168	395 1		641		
							185 9								

CAMPBELL 39 SL				WELL #:		3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC				102292											
HARDIN 77 SWD				WELL #:		1		RRCID -> 230515		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4465 - 4870	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CAMPBELL				WELL #:		3		RRCID -> 233408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10376 - 10982	
06		2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2284 2	25 9	N	23			38		
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2371 2	96 9	N	87			125		
08		2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2292 2	31 9	N	28			153		
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2267 2	63 9	N	57			210		
10		2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2366 2	34 9	N	31	193 1		48		
11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2232 2	77 9	N	70			118		

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
ABRAHAM "40"				WELL #:		1		RRCID -> 199329		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 11580		PERF.10791 - 11315	
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	30 1	439 2	N	-0-			71		
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	31 1	447 2	N	-0-			71		
08		496 N	275	-0-	-221	-0-	18 1	257 2	N	-0-			71		
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	19 1	488 2	N	-0-			71		
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	603 2	N	3			74		
							3 9								
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	N	3			77		
							3 9								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA "40"		WELL #:		1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29 1	549 2	N	14				181
							15 9							
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	29 1	558 2	N	15				196
							17 9							
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	598 2	N	15				211
							17 9							
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	30 1	892 2	N	29				240
							32 9							
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	586 2	N	-0-	195 1			45
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30 1	1100 2	N	17				62
							19 9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558			
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	30 1	871 2	N	5				102
							6 9							
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 1	1069 2	N	14				116
							15 9							
08		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	30 1	1043 2	N	11				127
							12 9							
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	29 1	936 2	N	15				142
							17 9							
10		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	30 1	992 2	N	23				165
							25 9							
11		1050 N	951	-0-	-99	-0-	29 1	912 2	N	9				174
							10 9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522			
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	30 1	1558 2	N	2	191 1			59
							2 9							
07		1767 N	1621	-0-	-146	-0-	31 1	1590 2	N	-0-				59
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	31 1	1709 2	N	16				75
							18 9							
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30 1	1648 2	N	31				106
							34 9							
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31 1	1668 2	N	22				128
							24 9							
11		1710 N	1656	-0-	-54	-0-	30 1	1594 2	N	29				157
							32 9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610			
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	20 1	34 2	N	-0-				152
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	N	-0-				152
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	11 1	37 2	N	-0-				152
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	9 1	34 2	N	-0-				152
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-				152
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	N	-0-				152

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	34		142
						37	9						
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	2073	2	N	36		178
						40	9						
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	31	1	2070	2	N	27		205
						30	9						
09	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	30	1	1954	2	N	30		235
						33	9						
10	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	27	1	1897	2	N	4	191 1	48
						4	9						
11	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	30	1	1975	2	N	44		92
						48	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	27	169 1	129
						30	9						
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	25		154
						28	9						
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	16		170
						18	9						
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	30		200
						33	9						
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	31		231
						34	9						
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	N	31		262
						34	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-		139
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	2	N	-0-		139
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-		139
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-		139
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-		139
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	N	-0-		139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

06	2460 N	2169	-0-	-291	-0-	30	1	2096	2	N	39	180 1	58
						43	9						
07	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	31	1	2159	2	N	54		112
						59	9						
08	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	29	1	2052	2	N	42		154
						46	9						
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	52		206
						57	9						
10	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	31	1	2124	2	N	51	191 1	66
						56	9						
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	N	61		127
						67	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	N	-0-			224
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	31	1	598	2	N	1			225
						1	9							
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	31	1	591	2	N	12			237
						13	9							
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	N	9			246
						10	9							
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	4	188 1		62
						4	9							
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	2			64
						2	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

06	2400 N	2217	-0-	-183	-0-	27	1	2178	2	N	11			149
						12	9							
07	2697 N	1490	-0-	-1207	-0-	19	1	1438	2	N	30			179
						33	9							
08	2635 N	2415	-0-	-220	-0-	31	1	2372	2	N	11	175 1		15
						12	9							
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	20			35
						22	9							
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	31	1	2441	2	N	27			62
						30	9							
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	26			88
						29	9							

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	2			183
						2	9							
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3			186
						3	9							
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	31	1	332	2	N	5			191
						6	9							
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	N	-0-			191
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	31	1	331	2	N	-0-			191
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	29	1	310	2	N	2			193
						2	9							

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

06	810 N	734	-0-	-76	-0-	28	1	700	2	N	5			140
						6	9							
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	30	1	728	2	N	2			142
						2	9							
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	31	1	638	2	N	3			145
						3	9							
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	30	1	640	2	N	5			150
						6	9							
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	31	1	693	2	N	5			155
						6	9							
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	2			157
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	30	1	2259	2	N	20	182	1			73
						22	9									
07	2604 N	2438	-0-	-166	-0-	31	1	2381	2	N	24					97
						26	9									
08	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	31	1	2230	2	N	18					115
						20	9									
09	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	30	1	2254	2	N	23					138
						25	9									
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2477	2	N	32					170
						35	9									
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	30	1	2261	2	N	30					200
						33	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

06	870 N	811	-0-	-59	-0-	30	1	781	2	N	-0-					118
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	-0-					118
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					118
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-					118
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	30	1	797	2	N	-0-					118
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	28	1	764	2	N	-0-					118

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	22					205
						24	9									
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	N	25					230
						28	9									
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	11	185	1			56
						12	9									
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	30					86
						33	9									
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	27					113
						30	9									
11	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	27	1	1656	2	N	31					144
						34	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

06	840 N	801	-0-	-39	-0-	30	1	763	2	N	7					179
						8	9									
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	28	169	1			38
						31	9									
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	31	1	745	2	N	14					52
						15	9									
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	N	15					67
						17	9									
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	31	1	789	2	N	8					75
						9	9									
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	29	1	707	2	N	-0-					75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892			RRCID -> 244274	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10246	- 10603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30 1	939 2	N	6			52
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	7 9	961 2	N	6			58
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31 1	859 2	N	5			63
09	990 N	917	-0-	-73	-0-	6 9	877 2	N	10			73
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	29 1	1030 2	N	12			85
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	11 9	893 2	N	7			92
						31 1						
						13 9						
						28 1						
						8 9						

FLOWERS TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 244495	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10028	- 10687				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

FLOWERS TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 247017	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 10838	PERF. 9838	- 10662				
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	30 1	1559 2	N	10			125
07	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	11 9	1429 2	N	12			137
08	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	26 1	1558 2	N	7			144
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	13 9	1661 2	N	18			162
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	29 1	1644 2	N	7			169
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	8 9	1586 2	N	33			202
						30 1						
						36 9						

FLOWERS TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 247756	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10090	- 10683				
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	26 1	1114 2	N	9			89
07	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	10 9	1071 2	N	13			102
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	29 1	1228 2	N	6			108
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	14 9	1138 2	N	25			133
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31 1	1180 2	N	-0-			133
11	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	7 9	1077 2	N	34			167
						30 1						
						37 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	29	1	1159	2	N	15			90
						17	9							
07	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1280	2	N	12			102
						13	9							
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	31	1	1116	2	N	11			113
						12	9							
09	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	30	1	1074	2	N	7			120
						8	9							
10	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	31	1	1137	2	N	13			133
						14	9							
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	N	27			160
						30	9							
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712														
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			70
07	80 X	79	-0-	-1	-0-	8	1	71	2	N	-0-			70
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	20			90
						22	9							
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	2	N	65			155
						72	9							
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	N	37	89	1	103
						41	9							
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	2	N	44	87	1	60
						48	9							
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847														
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	N	79	109	1	82
						87	9							
07	2728 N	2687	-0-	-41	-0-	31	1	2570	2	N	78			160
						86	9							
08	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	31	1	2583	2	N	64	102	1	122
						70	9							
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	30	1	2504	2	N	75			197
						83	9							
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	31	1	2603	2	N	83	195	1	85
						91	9							
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2526	2	N	77			162
						85	9							
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660														
06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	29	1	1267	2	N	8			98
						9	9							
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	9	68	1	39
						10	9							
08	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	30	1	1361	2	N	6			45
						7	9							
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	14			59
						15	9							
10	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	30	1	1245	2	N	4			63
						4	9							
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	1353	2	N	22			85
						24	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	30	1	1927	2	N	27			304
						30	9							
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	N	33			337
						36	9							
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	22			359
						24	9							
09	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	30	1	1792	2	N	25	192	1	192
						28	9							
10	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	31	1	1814	2	N	27			219
						30	9							
11	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	30	1	1752	2	N	32			251
						35	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	30	1	1452	2	N	11			36
						12	9							
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	31	1	1476	2	N	16			52
						18	9							
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	31	1	1441	2	N	11			63
						12	9							
09	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	30	1	1391	2	N	16			79
						18	9							
10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	31	1	1425	2	N	13			92
						14	9							
11	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	30	1	1354	2	N	22			114
						24	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1211	2	N	48			162
						53	9							
07	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	30	1	1188	2	N	13			175
						14	9							
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	31	1	1207	2	N	11			186
						12	9							
09	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	30	1	1179	2	N	10			196
						11	9							
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	29	1	1155	2	N	13	102	1	107
						14	9							
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	29	1	1068	2	N	17			124
						19	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728		
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	960	2	N	12			97
						13	9							
07	1147 N	855	-0-	-292	-0-	26	1	821	2	N	7			104
						8	9							
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	26	1	966	2	N	12			116
						13	9							
09	990 N	882	-0-	-108	-0-	28	1	845	2	N	8	66	1	58
						9	9							
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	7			65
						8	9							
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	15			80
						17	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	30	1	1101	2	N	7			160								
07	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	31	1	1170	2	N	1	118	1	43								
08	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	30	1	1203	2	N	4			47								
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	N	11			58								
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4			62								
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	N	17			79								
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
06	4440 X	4400	-0-	-40	-0-	30	1	4330	2	N	36	113	1	38								
07	4867 X	4153	-0-	-714	-0-	40	9	4092	2	N	30			68								
08	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	31	1	4541	2	N	42	50	1	60								
09	4710 X	4141	-0-	-569	-0-	46	9	4019	2	N	85			145								
10	4743 X	4589	-0-	-154	-0-	94	9	4527	2	N	28			173								
11	4470 X	4364	-0-	-106	-0-	31	9	4323	2	N	10			183								
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	30	1	3494	2	N	76	167	1	164								
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	84	9	3546	2	N	76			240								
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	31	1	3337	2	N	66	173	1	133								
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	73	9	3284	2	N	75			208								
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	29	1	3453	2	N	76	184	1	100								
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	83	9	3080	2	N	83			183								
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	14			132								
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	15	9	861	2	N	9			141								
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	11			152								
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			152								
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	9	291	2	N	4			156								
11	360 N	122	-0-	-238	-0-	29	1	97	2	N	-0-			156								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	54	44	1	71
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59	9	1215	2	N	56	68	1	59
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62	9	1243	2	N	53			112
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	62	67	1	107
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	58	9	1292	2	N	62	100	1	69
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	55			124
						61	9							
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662		
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	28			131
07	1705 N	828	-0-	-877	-0-	31	9	813	2	N	4			135
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	11	1	2649	2	N	25			160
09	2070 N	1734	-0-	-336	-0-	4	9	1687	2	N	16			176
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	28	9	1702	2	N	22			198
11	2340 N	1510	-0-	-830	-0-	29	1	1458	2	N	24			222
						18	9							
						31	1							
						24	9							
						26	1							
						26	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746		
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	30	1	1144	2	N	18			115
07	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	20	9	1145	2	N	17			132
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	30	1	1182	2	N	21			153
09	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	19	9	1139	2	N	22	110	1	65
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1181	2	N	27			92
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	23	9	1139	2	N	29			121
						30	9							
						29	1							
						32	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980		
06	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	30	1	6471	2	N	59	77	1	96
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	65	9	6719	2	N	58			154
08	6541 X	6382	-0-	-159	-0-	31	1	6291	2	N	55	128	1	81
09	6570 X	6294	-0-	-276	-0-	64	9	6196	2	N	62			143
10	6820 X	5456	-0-	-1364	-0-	30	1	5378	2	N	45			188
11	6600 X	5903	-0-	-697	-0-	61	9	5800	2	N	66	187	1	67
						50	9							
						30	1							
						73	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FLOWERS TRUST		WELL #:		87H		RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			54
07		10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			54
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			54
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			54

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H		RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080				
06		1950 X	1788	-0-	-162	-0-	30	1	1739	2	N	17			167
							19	9							
07		1953 X	1841	-0-	-112	-0-	31	1	1791	2	N	17			184
							19	9							
08		1953 X	1826	-0-	-127	-0-	31	1	1783	2	N	11			195
							12	9							
09		1800 X	1751	-0-	-49	-0-	30	1	1704	2	N	15			210
							17	9							
10		1860 X	1630	-0-	-230	-0-	31	1	1580	2	N	17			227
							19	9							
11		1800 X	1714	-0-	-86	-0-	29	1	1665	2	N	18			245
							20	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H		RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053				
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1926	2	N	29			227
							32	9							
07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	2	N	26			253
							29	9							
08		1736 N	1488	-0-	-248	-0-	30	1	1445	2	N	12			265
							13	9							
09		1980 N	1345	-0-	-635	-0-	29	1	1304	2	N	11			276
							12	9							
10		2015 N	1486	-0-	-529	-0-	29	1	1432	2	N	23			299
							25	9							
11		1440 N	1338	-0-	-102	-0-	28	1	1296	2	N	13			312
							14	9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		591H		RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776				
06		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	1049	1	2815	2	N	8			220
							9	9							
07		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	788	1	2499	2	N	14			234
							15	9							
08		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	246	1	1442	2	N	3			237
							3	9							
09		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	107	1	2194	2	N	-0-			237
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	N	-0-			237
11		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	30	1	2520	2	N	-0-			237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MOORE, W. H.		WELL #: 643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011				TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	30	1	3281 2	N	49	71	1	104
						54	9						
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	31	1	3328 2	N	57			161
						63	9						
08	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	31	1	3352 2	N	52	89	1	124
						57	9						
09	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	30	1	3237 2	N	51			175
						56	9						
10	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	31	1	3347 2	N	57			232
						63	9						
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1	3291 2	N	58	189	1	101
						64	9						

MENDOTA RANCH		WELL #: 592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAIRFAX		WELL #: 3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011				TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407			
06	4590 X	3956	-0-	-634	-0-	30	1	3890 2	N	33			122
						36	9						
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	31	1	5170 2	N	44			166
						48	9						
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	31	1	5152 2	N	51			217
						56	9						
09	4170 X	3373	-0-	-797	-0-	30	1	3303 2	N	36	189	1	64
						40	9						
10	4743 X	3858	-0-	-885	-0-	31	1	3796 2	N	28			92
						31	9						
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	30	1	5388 2	N	63			155
						69	9						

MOORE, W. H.		WELL #: 644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011				TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831			
06	2310 N	2149	-0-	-161	-0-	29	1	2065 2	N	50			170
						55	9						
07	2356 N	2162	-0-	-194	-0-	31	1	2092 2	N	35	92	1	113
						39	9						
08	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	31	1	1990 2	N	37			150
						41	9						
09	2160 N	1616	-0-	-544	-0-	30	1	1542 2	N	40			190
						44	9						
10	2170 N	1205	-0-	-965	-0-	30	1	1155 2	N	18	79	1	129
						20	9						
11	2010 N	1175	-0-	-835	-0-	30	1	1120 2	N	23			152
						25	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560													
WEBB -A-		WELL #:		1881H		RRCID ->		262663		COMPL. DATE		06/23/2011		TOTAL DEPTH		9656 PERF. 9999 - 13265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	240	1	2375	2	N	22				204		
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	249	1	2566	2	N	25				229		
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	255	1	2144	2	N	25				254		
09	2640 N	2061	-0-	-579	-0-	261	1	1794	2	N	20				274		
10	2852 N	2075	-0-	-777	-0-	228	1	1810	2	N	18				292		
11	2340 N	2038	-0-	-302	-0-	245	1	1760	2	N	25	173	1		144		

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H		RRCID ->		263479		COMPL. DATE		08/31/2011		TOTAL DEPTH		9933 PERF.10286 - 13907	
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	30	1	1658	2	N	47				254		
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	52	1	1670	2	N	53	138	1		169		
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	50				219		
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	2	N	42	109	1		152		
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	30	1	1501	2	N	52				204		
11	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	46	1	1325	2	N	45				249		

MENDOTA RANCH		WELL #:		593H		RRCID ->		264040		COMPL. DATE		02/07/2011		TOTAL DEPTH		10512 PERF.10823 - 13686	
06	240 N	88	-0-	-152	-0-	18	1	70	2	N	-0-				159		
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	-0-		N	-0-				159		
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	535	1	1850	2	N	-0-				159		
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	530	1	1817	2	N	6				165		
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	7	1	1905	2	N	-0-				165		
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	577	1	678	2	N	-0-				165		

FAIRFAX		WELL #:		4H		RRCID ->		264991		COMPL. DATE		11/19/2011		TOTAL DEPTH		9704 PERF.10058 - 13557	
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	30	1	3345	2	N	65				203		
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	72	1	3640	2	N	134	177	1		160		
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	147	1	3636	2	N	115	181	1		94		
09	3390 X	3370	-0-	-20	-0-	31	1	3243	2	N	88				182		
10	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	127	1	3034	2	N	47				229		
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	28	1	3188	2	N	146	180	1		195		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID -> 265033	COMPL. DATE 11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	- 13890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3300 X	3082	-0-	-218	-0-	30	1	2952	2	N	91	185	1	96
						100	9							
07	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	31	1	2972	2	N	88			184
						97	9							
08	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	31	1	2990	2	N	83	191	1	76
						91	9							
09	3120 X	2931	-0-	-189	-0-	30	1	2810	2	N	83			159
						91	9							
10	3193 X	2952	-0-	-241	-0-	31	1	2825	2	N	87			246
						96	9							
11	3090 X	2774	-0-	-316	-0-	30	1	2648	2	N	87	197	1	136
						96	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID -> 266619	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	N	-0-			186
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	-0-			186
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-			186
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-			186
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-			186
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-			186

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID -> 266621	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	235	1	2308	2	N	21			188
						23	9							
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	237	1	2355	2	N	21			209
						23	9							
08	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	229	1	1849	2	N	16			225
						18	9							
09	2580 N	1944	-0-	-636	-0-	233	1	1692	2	N	17			242
						19	9							
10	2604 N	1967	-0-	-637	-0-	233	1	1711	2	N	21			263
						23	9							
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	224	1	1553	2	N	14	161	1	116
						15	9							

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID -> 267160	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	30	1	2785	2	N	46			184
						51	9							
07	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	31	1	2833	2	N	34	99	1	119
						37	9							
08	2945 X	2898	-0-	-47	-0-	31	1	2836	2	N	28			147
						31	9							
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	30	1	2780	2	N	36	47	1	136
						40	9							
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	31	1	2764	2	N	33			169
						36	9							
11	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	30	1	2388	2	N	23			192
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	29	1	1338	2	N	33	163	1	122
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	36	9	1363	2	N	22			144
08	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	24	9	1305	2	N	40			184
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	31	1	1219	2	N	33			217
10	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	44	9	963	2	N	19			236
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	30	1	1173	2	N	37			273
						41	9							

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153		
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	30	1	2680	2	N	106			188
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	117	9	2714	2	N	99	187	1	100
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	31	1	2700	2	N	101			201
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	109	9	2703	2	N	72	186	1	87
10	2201 N	1891	-0-	-310	-0-	31	1	1693	2	N	152			239
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	111	9	2302	2	N	198	189	1	248
						31	1							
						167	9							
						30	1							
						218	9							

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102		
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	213	1	2071	2	N	31			126
07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	34	9	2181	2	N	31			157
08	2139 X	2044	-0-	-95	-0-	221	1	1785	2	N	33			190
09	2310 X	1753	-0-	-557	-0-	34	9	1516	2	N	24			214
10	2449 X	1895	-0-	-554	-0-	223	1	1632	2	N	35			249
11	2370 X	1734	-0-	-636	-0-	36	9	1481	2	N	35			284
						211	1							
						26	9							
						224	1							
						39	9							
						214	1							
						39	9							

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	30			134
07	620 N	347	-0-	-273	-0-	33	9	290	2	N	24	138	1	20
08	775 N	148	-0-	-627	-0-	31	1	109	2	N	7			27
09	840 N	135	-0-	-705	-0-	26	9	98	2	N	6			33
10	341 N	131	-0-	-210	-0-	31	1	92	2	N	7			40
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	8	9	75	2	N	9			49
						30	1							
						10	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	25	1	1944	2	N	53	173	1	100
						58	9							
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	87			187
						96	9							
08	2263 N	1767	-0-	-496	-0-	27	1	1688	2	N	47			234
						52	9							
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	29	1	2340	2	N	91	180	1	145
						100	9							
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	31	1	2493	2	N	84			229
						92	9							
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	2	N	71	184	1	116
						78	9							

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		228
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		228
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-		228
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-		228
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		228
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286		
06	3870 X	3585	-0-	-285	-0-	29	1	3449	2	N	97	183	1	287
						107	9							
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	30	1	3956	2	N	129	181	1	235
						142	9							
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	31	1	4143	2	N	183	173	1	245
						201	9							
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	30	1	3901	2	N	131	191	1	185
						144	9							
10	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	28	1	3711	2	N	66			251
						73	9							
11	4110 X	4045	-0-	-65	-0-	30	1	3840	2	N	159			410
						175	9							

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10501 - 15381		
06	5730 X	5567	-0-	-163	-0-	30	1	5351	2	N	169	172	1	281
						186	9							
07	5921 X	5754	-0-	-167	-0-	31	1	5463	2	N	236	341	1	176
						260	9							
08	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	31	1	5440	2	N	132	168	1	140
						145	9							
09	5670 X	5616	-0-	-54	-0-	30	1	5432	2	N	140	183	1	97
						154	9							
10	5859 X	5750	-0-	-109	-0-	31	1	5477	2	N	220	177	1	140
						242	9							
11	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	30	1	5175	2	N	180	174	1	146
						198	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2868	-0-	-222	-0-	30	1	2781	2	N	52			233
07	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	57	9	2966	2	N	52	182	1	103
08	3348 X	3025	-0-	-323	-0-	31	1	2935	2	N	54			157
09	3240 X	2629	-0-	-611	-0-	59	9	2536	2	N	57			214
10	3348 X	2777	-0-	-571	-0-	30	1	2680	2	N	60			274
11	2970 X	2899	-0-	-71	-0-	63	9	2791	2	N	71	186	1	159
						31	1							
						66	9							
						30	1							
						78	9							

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397		
06	4860 X	4769	-0-	-91	-0-	30	1	4610	2	N	117	171	1	111
07	5115 X	4681	-0-	-434	-0-	129	9	4533	2	N	108			219
08	5115 X	4536	-0-	-579	-0-	29	1	4407	2	N	91	170	1	140
09	4950 X	4613	-0-	-337	-0-	119	9	4484	2	N	90			230
10	4960 X	4856	-0-	-104	-0-	29	1	4697	2	N	116	178	1	168
11	4770 X	4591	-0-	-179	-0-	100	9	4426	2	N	124	181	1	111
						30	1							
						99	9							
						31	1							
						128	9							
						29	1							
						136	9							

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850		
06	2700 N	2541	-0-	-159	-0-	30	1	2433	2	N	71			166
07	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	78	9	2381	2	N	68			234
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	30	1	2292	2	N	60	187	1	107
09	2550 N	2349	-0-	-201	-0-	66	9	2245	2	N	67			174
10	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	30	1	2282	2	N	72			246
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	74	9	2271	2	N	74	192	1	128
						31	1							
						79	9							
						30	1							
						81	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501		
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	474	1	3391	2	N	96	171	1	224
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	106	9	5832	2	N	203			427
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	782	1	3981	2	N	188	351	1	264
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	223	9	4167	2	N	188	176	1	276
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	838	1	4262	2	N	183	175	1	284
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	207	9	3732	2	N	172			456
						1019	1							
						207	9							
						1085	1							
						201	9							
						877	1							
						189	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	30	1	1282	2	N	80			232
						88	9							
07	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	31	1	1299	2	N	71	170	1	133
						78	9							
08	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	31	1	1262	2	N	70			203
						77	9							
09	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	30	1	1270	2	N	74	178	1	99
						81	9							
10	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	19	1	941	2	N	53			152
						58	9							
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	79	184	1	47
						87	9							
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100		
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	30	1	4506	2	N	77	177	1	90
						85	9							
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	31	1	4628	2	N	72			162
						79	9							
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	31	1	4659	2	N	67			229
						74	9							
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	30	1	4524	2	N	70	174	1	125
						77	9							
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4809	2	N	82			207
						90	9							
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	30	1	4527	2	N	74	180	1	101
						81	9							
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
06	4980 X	4925	-0-	-55	-0-	28	1	4785	2	N	102			259
						112	9							
07	5425 X	5292	-0-	-133	-0-	31	1	5118	2	N	130	191	1	198
						143	9							
08	5425 X	4882	-0-	-543	-0-	29	1	4743	2	N	100	184	1	114
						110	9							
09	5250 X	5080	-0-	-170	-0-	30	1	4917	2	N	121			235
						133	9							
10	5301 X	5107	-0-	-194	-0-	31	1	4929	2	N	134	189	1	180
						147	9							
11	5130 X	4893	-0-	-237	-0-	30	1	4707	2	N	142			322
						156	9							
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	30	1	2086	2	N	52	145	1	137
						57	9							
07	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	30	1	2131	2	N	46			183
						51	9							
08	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	31	1	2144	2	N	35	176	1	42
						39	9							
09	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	30	1	2018	2	N	47			89
						52	9							
10	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	30	1	2055	2	N	53			142
						58	9							
11	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	29	1	1933	2	N	56			198
						62	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS											
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560																			
JARVIS '213'		WELL #: 1H		RRCID -> 276131		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 10162		PERF.10688 - 14854											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	67			177							
07	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	74	9	1622	2	N	61			238							
08	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	67	9	1431	2	N	46	191	1	93							
09	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	29	1	1452	2	N	35			128							
10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	51	9	1494	2	N	65			193							
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	73			266							
						80	9														
FLOWERS TRUST 'A'												WELL #: 827HW		RRCID -> 276176		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 9598		PERF.10133 - 11220	
06	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	30	1	1188	2	N	12			76							
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	13	9	1233	2	N	23			99							
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	31	1	1218	2	N	22			121							
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	25	9	1168	2	N	30			151							
10	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	31	1	1174	2	N	24	96	1	79							
11	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	24	9	1120	2	N	27			106							
						30	1														
						30	9														
ISAACS '209'												WELL #: 1HW		RRCID -> 276181		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10572 - 13710	
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	29	1	4193	2	N	70			280							
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	77	9	4348	2	N	67	187	1	160							
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	31	1	4396	2	N	75			235							
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	83	9	4021	2	N	47			282							
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	29	1	4097	2	N	66	189	1	159							
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	52	9	4053	2	N	138			297							
						29	1														
						152	9														
ISAACS '205'												WELL #: 2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 9973		PERF.10373 - 15088	
06	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	30	1	3076	2	N	31			323							
07	3317 X	2895	-0-	-422	-0-	34	9	2764	2	N	92	198	1	217							
08	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	30	1	3041	2	N	87	187	1	117							
09	3330 X	2967	-0-	-363	-0-	101	9	2858	2	N	72			189							
10	3441 X	2985	-0-	-456	-0-	31	1	2859	2	N	86			275							
11	3150 X	2720	-0-	-430	-0-	95	9	2620	2	N	64			339							
						30	1														
						70	9														

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6060 X	5057	-0-	-1003	-0-	602	1	4396	2	N	54	191	1	134	
07	6262 X	5851	-0-	-411	-0-	59	9	715	1	N	58			192	
08	5890 X	3760	-0-	-2130	-0-	64	9	474	1	N	50			242	
09	5550 X	5171	-0-	-379	-0-	55	9	532	1	N	62	192	1	112	
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	68	9			N	-0-			112	
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-			112	

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	30	1	6470	2	N	40			245
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	44	9	31	1	N	49	172	1	122
08	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	54	9	30	1	N	47			169
09	6540 X	6012	-0-	-528	-0-	52	9	28	1	N	48			217
10	6913 X	6547	-0-	-366	-0-	53	9	30	1	N	59			276
11	6690 X	5163	-0-	-1527	-0-	65	9	28	1	N	51	186	1	141
						56	9							

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	134	191	1	247
07	6479 X	6351	-0-	-128	-0-	147	9	31	1	N	134	192	1	189
08	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	147	9	31	1	N	125	187	1	127
09	6270 X	6021	-0-	-249	-0-	138	9	30	1	N	130			257
10	6355 X	4685	-0-	-1670	-0-	143	9	28	1	N	90	192	1	155
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	99	9	30	1	N	141			296
						155	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5010 X	4826	-0-	-184	-0-	30	1	4717	2	N	72	192	1			143
						79	9									
07	5239 X	5222	-0-	-17	-0-	31	1	5119	2	N	65					208
						72	9									
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	30	1	5802	2	N	88	182	1			114
						97	9									
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	30	1	5829	2	N	100					214
						110	9									
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	31	1	6024	2	N	88	192	1			110
						97	9									
11	5730 X	5657	-0-	-73	-0-	30	1	5518	2	N	99					209
						109	9									

PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

06	42690 X	34921	-0-	-7769	-0-	30	1	33056	2	N	1668	1569	1			491
						1835	9									
07	40796 X	35547	-0-	-5249	-0-	31	1	33794	2	N	1565	1739	1			317
						1722	9									
08	39246 X	34566	-0-	-4680	-0-	31	1	32952	2	N	1439	1379	1			377
						1583	9									
09	37080 X	24463	-0-	-12617	-0-	15	1	23472	2	N	887	692	1			572
						976	9									
10	36084 X	34126	-0-	-1958	-0-	31	1	32557	2	N	1398	1568	1			402
						1538	9									
11	34920 X	30536	-0-	-4384	-0-	30	1	29187	2	N	1199	1045	1			556
						1319	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
 CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2024

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARDIN 77				WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	10190 - 11466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37

HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	10078 - 11344		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2			N	-0-			27
07	93 N	87	-0-	-6	-0-		86	2	1	9	N	1			28
08	124 N	82	-0-	-42	-0-		82	2			N	-0-			28
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		95	2	6	9	N	5			33
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		89	2	4	9	N	4			37
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		68	2	9	9	N	8			45

HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	10994 - 15283		
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		947	1	3520	2	N	46	188	1	28
							51	9							
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		1018	1	3847	2	N	35			63
							39	9							
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-		1044	1	4034	2	N	51			114
							56	9							
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		1044	1	4003	2	N	101	195	1	20
							111	9							
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-		1079	1	4276	2	N	43			63
							47	9							
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		1044	1	4038	2	N	51			114
							56	9							

HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11408 - 15707		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
CAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11338 - 11505		
06	390 N	330	-0-	-60	-0-		330	3			N	-0-			53
07	341 N	327	-0-	-14	-0-		327	3			N	-0-			53
08	341 N	273	-0-	-68	-0-		273	3			N	-0-			53
09	330 N	246	-0-	-84	-0-		246	3			N	-0-			53
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3			N	-0-			53
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	3			N	-0-			53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ABRAHAM				WELL #:	1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200 - 11273		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	2			N	-0-			28
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2			N	-0-			28
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	2			N	-0-			28
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2			N	-0-			28
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			N	-0-			28
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			N	-0-			28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ABRAHAM		WELL #: 2015		RRCID -> 199318		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000	N	2526	-0-	-474	-89	2526	2		N	-0-				107
07	2211	X	2122	-0-	-89	-0-	2122	2		N	-0-				107
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				107
09	1770	X	1719	-0-	-51	-0-	1719	2		N	-0-				107
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-				107
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-				107

ABRAHAM		WELL #: 3015		RRCID -> 200313		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200

ABRAHAM		WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281						
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	N	31			252
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1731	2	46	9	N	42	176	1	118
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1750	2	36	9	N	33			151
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1729	2	45	9	N	41			192
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1792	2	37	9	N	34			226
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1521	2	43	9	N	39			265

ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740						
*12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4036	2	13	9	N	12			362
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3244	2	10	9	N	9			371
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3097	2	36	9	N	33	191	1	213
*03	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	2605	2	14	9	N	13	171	1	55
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	2	33	9	N	30			85
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3862	2	89	9	N	81			166
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-			166
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			166
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-			166
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			166
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			166
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			166

MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454						
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			208
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			208
08	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2239	2	8	9	N	7			215
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2673	2	9	9	N	8			223
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2658	2	33	9	N	30			253
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9	N	1			254

MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236						
06	2460	X	1247	-0-	-1213	-0-	1247	2			N	-0-			436
07	2542	X	1320	-0-	-1222	-0-	1270	2	50	9	N	45			481
08	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	1171	2			N	-0-			481
09	1890	X	1284	-0-	-606	-0-	1271	2	13	9	N	12			493
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6	33	1	466
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			466

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.10310 - 11557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1560 N	1113	-0-	-447	-0-	1113	2				142
07	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2				142
08	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2				142
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				142
10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2				142
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				142

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314	
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		295
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		295
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		295
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	1	177 1	119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		321
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		321
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		321
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		321
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		321
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-		321

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210	
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19 9	N	17	261
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	2	19 9	N	17	278
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1230	2	25 9	N	23	301
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14 9	N	13	314
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12 9	N	11	176
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1130	2	26 9	N	24	200

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10050 - 10708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	2		N	-0-			255
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1295	2	68	9	N	62		317
08	1457	N	350	-0-	-1107	-0-	344	2	6	9	N	5		322
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		322
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		322
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		322

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974					
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	2	46	9	N	42		431
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19	169	281
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27		308
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	2	22	9	N	20		328
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	2	56	9	N	51		379
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1300	2	26	9	N	24		403

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986					
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32		351
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	174	195
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1053	2	36	9	N	33		228
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	993	2	26	9	N	24		252
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1093	2	42	9	N	38		290
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1017	2	26	9	N	24		314

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962					
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1113	2	56	9	N	51	177	280
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	9	N	40		320
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	2	33	9	N	30		350
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	N	29		379
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1231	2	81	9	N	74		453
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1134	2	37	9	N	34		487

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2	N	-0-	487				
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	487				
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2	N	-0-	487				
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-	487				
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-	487				
11	3000	N	3260	-0-	260	-0-	3260	2	N	-0-	261				

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	N	27	168		
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1787	2	17	9	N	15	183		
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1793	2	26	9	N	24	207		
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	N	16	223		
10	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1590	2	18	9	N	16	239		
11	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1465	2	21	9	N	19	258		

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2	N	-0-	309				
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1038	2	12	9	N	11	320		
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	886	2	12	9	N	11	331		
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	2	13	9	N	12	162		
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18	180		
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1041	2	25	9	N	23	203		

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10	50		
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	514	2	10	9	N	9	37		
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	734	2	7	9	N	6	21		
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	N	15	36		
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	2	21	9	N	19	32		
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	N	17	27		

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567						
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4803	2	76	9	N	69	372		
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4879	2	70	9	N	64	274		
08	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4730	2	51	9	N	46	159		
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5473	2	114	9	N	104	263		
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6066	2	152	9	N	138	235		
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5821	2	141	9	N	128	202		

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763						
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3303	2	48	9	N	44	358		
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1561	2	70	9	N	64	242		
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26	268		
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	N	26	294		
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1406	2	48	9	N	44	159		
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1256	2	32	9	N	29	188		

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938						
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5318	2	369	9	N	335	542	1	443
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	5670	2	435	9	N	395	364	1	474
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5641	2	372	9	N	338	509	1	303
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5258	2	298	9	N	271	173	1	401
10	6107	X	5760	-0-	-347	-0-	5417	2	343	9	N	312	177	1	536
11	5910	X	5117	-0-	-793	-0-	4860	2	257	9	N	234	360	1	410

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		8040 X	7717	-0-	-323	-0-	7488 2	229 9	N	208	185 1	272	
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9521 2	229 9	N	208	181 1	299	
08		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9207 2	222 9	N	202	173 1	328	
09		8640 X	8163	-0-	-477	-0-	7973 2	190 9	N	173	188 1	313	
10		9765 X	8778	-0-	-987	-0-	8577 2	201 9	N	183	187 1	309	
11		9450 X	8553	-0-	-897	-0-	8305 2	248 9	N	225	184 1	350	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9906 - 9996
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9857 - 11017
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3			N	-0-	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-	-0-	-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3			N	-0-	-0-	-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-	-0-	-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3			N	-0-	-0-	-0-
*11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 3			N	-0-	-0-	-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10110 - 10550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7

VOLLMERT		WELL #:		3	RRCID ->	091411	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10048 - 10641
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024												

VOLLMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093148	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	47

MAHLER -A-		WELL #:		2106	RRCID ->	153298	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9506 - 10234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	215
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	215

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1347 3	11 9	N	167
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1366 3	9 9	N	175
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1387 3	4 9	N	48
09	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	1080 3	9 9	N	56
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363 3	13 9	N	68
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1294 3	20 9	N	86

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000	
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	107
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	107
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	200 3	11 9	N	70
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	70
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	70
*11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	70

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	64
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	64
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	64
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	64
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	64
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	64

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 3	2 9	N	84
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	2 9	N	86
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	86
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284 3	3 9	N	89
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	283 3	6 9	N	94
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279 3	4 9	N	98

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		27
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		27
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		27
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		27
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		27
*11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		27

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351			
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10 9 N	9	171 1	143
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	534	3	7 9 N	6		149
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6 9 N	5		154
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	446	3	11 9 N	10		164
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4 9 N	4		168
*11	540 N	529	-0-	-11	-0-	523	3	6 9 N	5		173

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082			
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1074	3	14 9 N	13		175
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	3	17 9 N	15		190
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1115	3	12 9 N	11		201
09	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1020	3	15 9 N	14		215
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1127	3	18 9 N	16		231
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1095	3	24 9 N	22	174 1	79

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752			
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	474	3	17 9 N	15		273
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11 9 N	10		283
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	503	3	12 9 N	11	172 1	122
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	407	3	13 9 N	12		134
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7 9 N	6		140
*11	510 N	501	-0-	-9	-0-	491	3	10 9 N	9		149

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						117 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							109
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							109
ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3					59 7	11
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3						11
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3						11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							11
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							11
VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3						60
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3						60
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3						60
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							60
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							60
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							60
VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649			
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	707 3	7 9	N		6		145
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	719 3	8 9	N		7		152
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	712 3	6 9	N		5		157
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	647 3	7 9	N		6		163
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	711 3	9 9	N		8		171
*11	690 N	676	-0-	-14	-0-	666 3	10 9	N		9		180
WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657			
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3						185
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 3	3 9	N		3		188
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3						188
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3						188
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3						188
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 3	3 9	N		3		191
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676			
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3624 3	11 9	N		10		209
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3793 3	10 9	N		9	185 1	33
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3763 3	12 9	N		11		44
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3417 3	11 9	N		10		54
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3659 3	17 9	N		15		69
*11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3555 3	11 9	N		10		79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1191	3	17	9	N	15				100
07	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1225	3	12	9	N	11				111
08	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1205	3	13	9	N	12				123
09	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1125	3	11	9	N	10				133
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1195	3	18	9	N	16				149
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179	3	21	9	N	19				168

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178						
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	266	3	2	9	N	2				177
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	N	3				180
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2				182
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-				182
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3				185
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1				186

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3				84
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3				87
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522	3	8	9	N	7				94
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	N	3				97
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4				101
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5				106

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	813	3	63	9	N	57					247
07	899 N	897	-0-	-2	-0-	846	3	51	9	N	46	148	1			145
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	856	3	56	9	N	51					196
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	823	3	58	9	N	53					249
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	841	3	43	9	N	39					288
*11	870 N	869	-0-	-1	-0-	818	3	51	9	N	46	158	1			176

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918						
06	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	1644	3	35	9	N	32					142
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	3	29	9	N	26					168
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1706	3	32	9	N	29					197
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1617	3	33	9	N	30					227
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1655	3	33	9	N	30					257
*11	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1628	3	32	9	N	29	184	1			102

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9452 - 10507						
06	2970 N	2827	-0-	-143	-0-	2793	3	34	9	N	31	169	1			127
07	2914 N	2908	-0-	-6	-0-	2865	3	43	9	N	39					166
08	2945 N	2916	-0-	-29	-0-	2872	3	44	9	N	40					206
09	2820 N	2031	-0-	-789	-0-	2008	3	23	9	N	21					227
10	3100 N	3182	-0-	82	-0-	3140	3	42	9	N	38	173	1			92
*11	2917 N	2835	-0-	-82	-0-	2784	3	51	9	N	46					138

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130						
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	481	3	3	9	N	3					159
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	542	3	11	9	N	10					169
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	605	3	11	9	N	10					179
09	480 N	202	-0-	-278	-0-	200	3	2	9	N	2					181
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5					186
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	N	10					196

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9917 - 10630						
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					212
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					212
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					212
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					212
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					212
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MAHLER		WELL #:		7	RRCID ->	258216	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9422 - 10470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	747	-0-	-33	-0-	739 3	8 9	N	7		203
07		775 N	767	-0-	-8	-0-	761 3	6 9	N	5		208
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	777 3	8 9	N	7		215
09		750 N	387	-0-	-363	-0-	386 3	1 9	N	1		216
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	790 3	13 9	N	12		228
11		750 N	671	-0-	-79	-0-	658 3	13 9	N	12		240

MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799
*03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3			N	-0-		120
*04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3			N	-0-		120
*05	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3			N	-0-		120
*06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3			N	-0-		120
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-		120
*08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3			N	-0-		120
*09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3			N	-0-		120
*10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3			N	-0-		120
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-		120

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-		31
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-		31
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-		31
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-		31
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3			N	-0-		31
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-		31

WEBB 'T'		WELL #:		4	RRCID ->	258221	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9751 - 10764
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	298 3		11 9	N	10		166
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	305 3		11 9	N	10		176
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	260 3		8 9	N	7		183
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	285 3		8 9	N	7		190
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	281 3		9 9	N	8		198
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	284 3		13 9	N	12		210

MAHLER 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	258224	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9573 - 10382
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WEBB "T"		WELL #:		5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10046 - 10751		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10104 - 10282		
06	960 N	855	-0-	-105	-0-	843	3	12	9	N	11			92
07	961 N	836	-0-	-125	-0-	821	3	15	9	N	14			106
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	N	10			116
09	870 N	674	-0-	-196	-0-	664	3	10	9	N	9			125
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	814	3	17	9	N	15			140
*11	840 N	729	-0-	-111	-0-	712	3	17	9	N	15			155

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10050 - 12514		
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-			204
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	294	3	3	9	N	3			207
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2			209
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-			209
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	267	3	2	9	N	2			211
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1			212

TEMPLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	260380	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10270 - 12443		
06	2430 N	2395	-0-	-35	-0-	2350	3	45	9	N	41			183
07	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2417	3	45	9	N	41			224
08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2392	3	42	9	N	38			262
09	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2309	3	41	9	N	37	175	1	124
10	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2352	3	46	9	N	42			166
*11	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2268	3	55	9	N	50			216

WEBB "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	262193	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	9773	PERF.	10070 - 14133		
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	3	30	9	N	27	186	1	201
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	N	36			237
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1880	3	37	9	N	34			271
09	1080 N	921	-0-	-159	-0-	901	3	20	9	N	18			289
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	3	30	9	N	27			316
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2004	3	59	9	N	54			370

MAHLER		WELL #:		11H	RRCID ->	262462	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9855 - 13028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2024

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320		- 13875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1842	3	31	9	N	28		308
07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1838	3	30	9	N	27		335
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	3	29	9	N	26		361
09	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	835	3	14	9	N	13		374
10	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1206	3	17	9	N	15		389
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1762	3	28	9	N	25	177 1	237

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437		- 14398		
06	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3756	3	51	9	N	46		180
07	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3735	3	42	9	N	38	178 1	40
08	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	3793	3	43	9	N	39		79
09	4080	X	1832	-0-	-2248	-0-	1810	3	22	9	N	20		99
10	4092	X	3457	-0-	-635	-0-	3415	3	42	9	N	38		137
*11	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3598	3	58	9	N	53		190

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026		- 14075		
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	2528	3	53	9	N	48		208
07	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2591	3	54	9	N	49		257
08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2520	3	47	9	N	43		300
09	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2487	3	51	9	N	46	171 1	175
10	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2483	3	56	9	N	51		226
*11	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	2400	3	62	9	N	56		282

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346		- 14030		
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	3	48	9	N	44		460
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3238	3	46	9	N	42	184 1	318
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3148	3	42	9	N	38		356
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	25	9	N	23		379
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	3	33	9	N	30	181 1	228
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3326	3	69	9	N	63		291

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397		- 14450		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396		- 13130		
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1979	3	32	9	N	29		451
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2080	3	35	9	N	32		483
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2096	3	36	9	N	33		516
09	2040	X	2030	-0-	-10	-0-	1993	3	37	9	N	34	179 1	371
10	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	2029	3	37	9	N	34		405
*11	2070	X	1973	-0-	-97	-0-	1932	3	41	9	N	37		442

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	5591	3	58	9	N	53	179 1	373
07	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	5672	3	70	9	N	64		437
08	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	5639	3	61	9	N	55		492
09	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4897	3	61	9	N	55		547
10	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5461	3	68	9	N	62	181 1	428
*11	5640	X	2925	-0-	-2715	-0-	2885	3	40	9	N	36		464

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 1H		RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541
06	2070 N	1919	-0-	-151	-0-	1895	3	24	9	N	345
07	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	1816	3	13	9	N	176
08	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2067	3	24	9	N	198
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2010	3	23	9	N	219
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2141	3	30	9	N	246
*11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	3	26	9	N	270

MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817
06	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	2330	3	61	9	N	295
07	2604 N	2304	-0-	-300	-0-	2245	3	59	9	N	349
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2343	3	54	9	N	226
09	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	2284	3	64	9	N	284
10	2294 N	1366	-0-	-928	-0-	1338	3	28	9	N	309
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2409	3	50	9	N	180

A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	224	3	1	9	N	308
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	271	3	2	9	N	310
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	225	3	2	9	N	312
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	312
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	223	3	3	9	N	315
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	317

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180
06	4170 X	3702	-0-	-468	-0-	3603	3	99	9	N	223
07	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3693	3	91	9	N	129
08	4030 X	3764	-0-	-266	-0-	3668	3	96	9	N	216
09	3810 X	2607	-0-	-1203	-0-	2553	3	54	9	N	90
10	3906 X	3897	-0-	-9	-0-	3821	3	76	9	N	159
11	3690 X	3688	-0-	-2	-0-	3596	3	92	9	N	243

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173
06	2670 X	1845	-0-	-825	-0-	1828	3	17	9	N	322
07	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2326	3	12	9	N	146
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2340	3	18	9	N	162
09	2160 X	981	-0-	-1179	-0-	974	3	7	9	N	168
10	2325 X	1544	-0-	-781	-0-	1533	3	11	9	N	178
*11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2334	3	33	9	N	208

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286
06	2160 N	1650	-0-	-510	-0-	1619	3	31	9	N	368
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2004	3	34	9	N	399
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1890	3	31	9	N	248
09	1650 N	920	-0-	-730	-0-	899	3	21	9	N	267
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2026	3	36	9	N	300
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2098	3	62	9	N	356

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	4140	3	56	9	N	51	181	1	121
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	4237	3	61	9	N	55			176
08	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	-0-	4114	3	53	9	N	48			224
09	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	-0-	2623	3	35	9	N	32			256
10	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	-0-	4007	3	51	9	N	46	180	1	122
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	-0-	4192	3	70	9	N	64			186

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185																
06	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	-0-	1766	3	20	9	N	18			283
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3	25	9	N	23			306
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	-0-	2042	3	25	9	N	23	172	1	157
09	1800	N	1152	-0-	-648	-0-	-0-	1137	3	15	9	N	14			171
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3	20	9	N	18			189
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	3	28	9	N	25			214

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981																
06	6750	X	5580	-0-	-1170	-0-	-0-	1655	1	3816	3	N	99	189	1	388
								109	9							
07	6975	X	5604	-0-	-1371	-0-	-0-	1709	1	3795	3	N	91	176	1	303
								100	9							
08	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	-0-	1709	1	3722	3	N	103			406
								113	9							
09	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	-0-	1655	1	3976	3	N	114	188	1	332
								125	9							
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	1	4156	3	N	140			472
								154	9							
*11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	1	3840	3	N	138	196	1	414
								152	9							

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858																
06	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	-0-	4047	3	40	9	N	36			214
07	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	-0-	4151	3	39	9	N	35			249
08	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	-0-	4112	3	34	9	N	31			280
09	4140	X	2981	-0-	-1159	-0-	-0-	2957	3	24	9	N	22			302
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	3	36	9	N	33	172	1	163
*11	4080	X	4014	-0-	-66	-0-	-0-	3972	3	42	9	N	38			201

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024																

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410																
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5429	3	116	9	N	105	173	1	444
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	5286	3	98	9	N	89			533
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	3	83	9	N	75	176	1	432
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	-0-	5469	3	102	9	N	93			525
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	5890	3	96	9	N	87	180	1	432
*11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	-0-	6292	3	142	9	N	129			561

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	2515	3	66	9	N	60			189
07	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2659	3	69	9	N	63			252
08	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2670	3	67	9	N	61	168	1	145
09	2760	X	1866	-0-	-894	-0-	1819	3	47	9	N	43			188
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2881	3	68	9	N	62			250
*11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2624	3	67	9	N	61	176	1	135

MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644					
06	7020	X	5949	-0-	-1071	-0-	5541	3	408	9	N	371	349	1	496
07	7254	X	6126	-0-	-1128	-0-	5699	3	427	9	N	388	504	1	380
08	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	5669	3	411	9	N	374	342	1	412
09	6450	X	4656	-0-	-1794	-0-	4426	3	230	9	N	209	170	1	451
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	5853	3	348	9	N	316	327	1	440
*11	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5293	3	375	9	N	341	342	1	439

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339					
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1746	3	57	9	N	52	173	1	260
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1761	3	55	9	N	50			310
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1848	3	67	9	N	61			371
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1583	3	48	9	N	44			415
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1919	3	50	9	N	45	176	1	284
11	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1741	3	61	9	N	55			339

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012				TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002					
06	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1303	3	51	9	N	46	191	1	99
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1262	3	45	9	N	41			140
08	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1026	3	40	9	N	36			176
09	1350	N	648	-0-	-702	-0-	629	3	19	9	N	17			193
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1568	3	56	9	N	51			244
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1386	3	62	9	N	56	194	1	106

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433					
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4148	3	62	9	N	56			375
07	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	4259	3	61	9	N	55	176	1	254
08	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4191	3	63	9	N	57			311
09	4350	X	2632	-0-	-1718	-0-	2593	3	39	9	N	35			346
10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3538	3	54	9	N	49	175	1	220
*11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4273	3	78	9	N	71			291

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012				TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918					
06	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2179	3	86	9	N	78			350
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2243	3	79	9	N	72	183	1	239
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2224	3	52	9	N	47			286
09	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	1602	3	18	9	N	16			302
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2581	3	55	9	N	50	179	1	173
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2207	3	67	9	N	61			234

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153					
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1937	3	28	9	N	25			431
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	N	23			454
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	3	28	9	N	25			479
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	3	14	9	N	13			492
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1979	3	34	9	N	31			523
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	3	32	9	N	29	179	1	373

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6722	3	109	9	N	99	354	1	361	
07	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6933	3	124	9	N	113			474	
08	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6738	3	108	9	N	98	177	1	395	
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4891	3	101	9	N	92			487	
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6493	3	122	9	N	111			598	
*11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6027	3	122	9	N	111	359	1	350	

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

06	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1311	3	30	9	N	27			387
07	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1482	3	37	9	N	34			421
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1494	3	40	9	N	36	183	1	274
09	1350 N	739	-0-	-611	-0-	715	3	24	9	N	22			296
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1915	3	43	9	N	39			335
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1572	3	69	9	N	63			398

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

06	3600 X	3428	-0-	-172	-0-	3347	3	81	9	N	74			388
07	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3437	3	81	9	N	74	183	1	279
08	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3434	3	84	9	N	76			355
09	3480 X	3299	-0-	-181	-0-	3238	3	61	9	N	55	172	1	238
10	3596 X	3370	-0-	-226	-0-	3312	3	58	9	N	53			291
11	3420 X	3353	-0-	-67	-0-	3275	3	78	9	N	71			362

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161						
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5977	3	89	9	N	81			327
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6184	3	91	9	N	83	187	1	223
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5859	3	91	9	N	83			306
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3727	3	65	9	N	59			365
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5880	3	58	9	N	53	194	1	224
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1076	3	36	9	N	33			257

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085						
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1111	3	43	9	N	39			355
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	3	36	9	N	33	179	1	209
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1123	3	40	9	N	36			245
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1074	3	40	9	N	36			281
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1094	3	36	9	N	33			314
*11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1102	3	36	9	N	33			347

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 10/06/2022			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615						
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2959	3	88	9	N	80			271
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3227	3	86	9	N	78	184	1	165
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3142	3	87	9	N	79			244
09	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2228	3	58	9	N	53			297
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3415	3	77	9	N	70	189	1	178
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3034	3	66	9	N	60			238

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794						
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			74
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			74
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			74
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			74
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			74
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010						
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9000	3	103	9	N	94	169	1	414
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9351	3	106	9	N	96	184	1	326
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8930	3	111	9	N	101			427
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8095	3	94	9	N	85	183	1	329
10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9316	3	114	9	N	104			433
*11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7326	3	231	9	N	210	193	1	450

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2880 X	2778	-0-	-102	-0-	2730	3	48	9	N	44		297
07	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	2798	3	51	9	N	46		343
08	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2797	3	47	9	N	43		386
09	2790 X	1948	-0-	-842	-0-	1937	3	11	9	N	10	171 1	225
10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2763	3	35	9	N	32		257
*11	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2715	3	44	9	N	40		297

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159			
06	1470 N	957	-0-	-513	-0-	938	3	19	9	N	17		298
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	3	25	9	N	23		321
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	N	14	177 1	158
09	960 N	606	-0-	-354	-0-	595	3	11	9	N	10		168
10	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1451	3	31	9	N	28		196
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1252	3	40	9	N	36		232

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773			
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4275	3	63	9	N	57		234
07	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	3855	3	41	9	N	37	180 1	91
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4440	3	58	9	N	53		144
09	4350 X	2548	-0-	-1802	-0-	2514	3	34	9	N	31		175
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4851	3	53	9	N	48		223
*11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4416	3	54	9	N	49	176 1	96

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850			
06	4500 X	3986	-0-	-514	-0-	3986	3			N	-0-		53
07	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3			N	-0-		53
08	4650 X	4617	-0-	-33	-0-	4334	3	283	9	N	257	188 1	122
09	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	4055	3	89	9	N	81		203
10	4495 X	4287	-0-	-208	-0-	4193	3	94	9	N	85	192 1	96
*11	4470 X	3683	-0-	-787	-0-	3588	3	95	9	N	86		182

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953			
06	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	15044	3	496	9	N	451	377 1	631
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15372	3	507	9	N	461	377 1	715
08	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	15647	3	488	9	N	444	750 1	409
09	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13235	3	461	9	N	419	379 1	449
10	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	13920	3	437	9	N	397	191 1	655
*11	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15242	3	514	9	N	467	386 1	736

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1296	1	8358	3	N	253	382	170
07	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	1339	1	8580	3	N	259	191	238
08	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	1339	1	8481	3	N	256	192	302
09	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	1296	1	7874	3	N	239	379	162
10	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1339	1	8418	3	N	245	196	211
*11	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	1296	1	8299	3	N	266	191	286
						278	9						
						285	9						
						282	9						
						263	9						
						270	9						
						293	9						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721	
06	3720 X	3297	-0-	-423	-0-	3250	3	47	9	N	43		206
07	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3489	3	51	9	N	46		252
08	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3735	3	26	9	N	24	175	101
09	3570 X	2147	-0-	-1423	-0-	2125	3	22	9	N	20		121
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3695	3	36	9	N	33		154
*11	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3507	3	51	9	N	46		200

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
06	3000 N	7782	-0-	4782	4782	7559	3	223	9	N	203	192	368
07	3100 N	8332	-0-	5232	10014	8101	3	231	9	N	210	192	386
08	17811 X	7797	-0-	-10014	-0-	7592	3	205	9	N	186	368	204
09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7843	3	245	9	N	223	192	235
10	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8180	3	264	9	N	240	193	282
*11	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8005	3	275	9	N	250	195	337

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
06	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	11046	3	92	9	N	84	168	419
07	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11365	3	98	9	N	89		508
08	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11364	3	97	9	N	88		596
09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9996	3	96	9	N	87	179	504
10	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11248	3	113	9	N	103		607
*11	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11102	3	118	9	N	107	196	518

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3713	3	33	9	N	30		338
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3730	3	25	9	N	23	161	200
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3488	3	31	9	N	28		228
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3486	3	32	9	N	29		257
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3409	3	34	9	N	31		288
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3340	3	39	9	N	35		323

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	969	3	29	9	N	26		176
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1018	3	33	9	N	30		206
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1005	3	28	9	N	25		231
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	986	3	33	9	N	30		261
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1148	3	33	9	N	30		291
*11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1743	3	56	9	N	51	172	170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10393 - 14768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 N	2230	-0-	-170	-0-	2187	3	43	9	N	39			262
07	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	2235	3	45	9	N	41			303
08	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2210	3	40	9	N	36	171	1	168
09	2220 N	1204	-0-	-1016	-0-	1180	3	24	9	N	22			190
10	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2239	3	32	9	N	29			219
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2210	3	47	9	N	43			262

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10370 - 14733				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10332 - 14740				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635				
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	276	1	3519	3	N	171	156	1	353
						188	9							
07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	285	1	3628	3	N	162	321	1	194
						178	9							
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	285	1	3678	3	N	175	156	1	213
						193	9							
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	276	1	3397	3	N	117			330
						129	9							
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	285	1	3844	3	N	131	170	1	291
						144	9							
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	276	1	3515	3	N	179	157	1	313
						197	9							

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819				
06	3450 X	2866	-0-	-584	-0-	2813	3	53	9	N	48	183	1	94
07	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2872	3	54	9	N	49			143
08	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2909	3	51	9	N	46			189
09	2940 X	1504	-0-	-1436	-0-	1476	3	28	9	N	25			214
10	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2837	3	41	9	N	37	180	1	71
*11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2884	3	52	9	N	47			118

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146				
06	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8113	3	207	9	N	188	355	1	440
07	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8239	3	233	9	N	212	183	1	469
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8119	3	210	9	N	191	183	1	477
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5385	3	125	9	N	114	182	1	409
10	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	6953	3	122	9	N	111			520
*11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6990	3	176	9	N	160	182	1	498

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3870 X	3516	-0-	-354	-0-	3480	3	36	9	N	33	369
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3637	3	62	9	N	56	249
08	3999 X	3489	-0-	-510	-0-	3489	3			N	-0-	249
09	3600 X	2324	-0-	-1276	-0-	2300	3	24	9	N	22	271
10	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	3827	3	37	9	N	34	305
*11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3529	3	44	9	N	40	345

WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	- 15100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203
06	3750 X	2414	-0-	-1336	-0-	2381	3	33	9	N	30	345
07	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2796	3	41	9	N	37	191
08	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	2673	3	35	9	N	32	223
09	2910 X	1391	-0-	-1519	-0-	1372	3	19	9	N	17	240
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2818	3	41	9	N	37	277
*11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2724	3	53	9	N	48	325

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	10539	PERF.11352	- 15683
06	6360 X	6055	-0-	-305	-0-	5971	3	84	9	N	76	243
07	6572 X	6182	-0-	-390	-0-	6090	3	92	9	N	84	155
08	6572 X	6167	-0-	-405	-0-	6078	3	89	9	N	81	236
09	6300 X	5924	-0-	-376	-0-	5834	3	90	9	N	82	318
10	6355 X	6089	-0-	-266	-0-	5991	3	98	9	N	89	234
*11	6060 X	5543	-0-	-517	-0-	5456	3	87	9	N	79	313

FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10534	PERF.11120	- 16122
06	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16610	3	164	9	N	149	329
07	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	16898	3	198	9	N	180	321
08	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	15958	3	147	9	N	134	455
09	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	15987	3	167	9	N	152	231
10	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16324	3	177	9	N	161	392
*11	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	14678	3	182	9	N	165	364

MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655
06	10260 X	9070	-0-	-1190	-0-	8921	3	149	9	N	135	477
07	10416 X	9418	-0-	-998	-0-	9301	3	117	9	N	106	400
08	10416 X	9545	-0-	-871	-0-	9385	3	160	9	N	145	363
09	9870 X	8519	-0-	-1351	-0-	8375	3	144	9	N	131	494
10	9703 X	9658	-0-	-45	-0-	9485	3	173	9	N	157	468
*11	9240 X	9003	-0-	-237	-0-	8892	3	111	9	N	101	377

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020													
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		211
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		211
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		211
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	211 1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MMGL TXPH, LLC 101619													
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540													
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS C		WELL #: 1106		RRCID -> 164786		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	3998 - 4008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC				101619											
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12029 - 12035			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11850 - 11930			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12075 - 12187			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	12088 - 12119	
WATERFIELD -C-															
06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	B	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12013 - 12068			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER		WELL #:		6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12101 - 12221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5700 X	5700	-0-	-0- B	-0-	5696 3	4 9	N	4			139
07		6007 X	6007	-0-	-0- B	-0-	6001 3	6 9	N	5			144
08		5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	5885 3		N	-0-			144
09		6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	6054 3	1 9	N	1			145
10		6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	6028 3	6 9	N	5			150
*11		6015 X	6015	-0-	-0- B	-0-	6005 3	10 9	N	9			159

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209									
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11186 - 11204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37				WELL #:	1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11328 - 11362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-

EARP				WELL #:	1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11262 - 11314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 63				WELL #:	5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11025 - 11117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A-				WELL #:	11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11053 - 11125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2828 3	2 9	N	2			38
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3096 3	2 9	N	2			40
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3104 3	2 9	N	2			42
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2975 3	2 9	N	2			44
10		2542 X	1290	-0-	-1252	-0-	1288 3	2 9	N	2			46
11		2460 X	721	-0-	-1739	-0-	721 3		N	-0-			46

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC 101619
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-			33
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-			33
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			33
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			33
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			33
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)		60467 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		040205													
THORNE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 117637		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
HOWELL		WELL #: 9072		RRCID -> 192367		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT				-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)		60468 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		101619													
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-		WELL #: 8 L		RRCID -> 116434		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005							
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1041	2	9	9	N	8			45
07	1271	N	993	-0-	-278	-0-	992	2	1	9	N	1			46
08	1271	N	986	-0-	-285	-0-	969	2	17	9	N	15			61
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33			94
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1107	2	37	9	N	34			128
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1111	2	21	9	N	19			147

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)		60469 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473													
CAMPBELL, J.W. UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946							
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				50
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
GILL		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIAMI EQV OPERATING LLC DILLMAN GW		60957 500 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964		- 11088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	3	63	9	N	57	87
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	211	1	1009	3	N	-0-	87
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	87
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	360	1	807	3	N	-0-	87
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	3	39	9	N	35	122
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	333	1	823	3	N	-0-	122

PABLO ENERGY II, LLC PABLO		631643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776		- 11111		
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-	-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-	-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	-0-
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-	-0-
10	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2024												

WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137		- 11630		
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	52
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	533	3	17	9	N	15	67
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	520	3	20	9	N	18	85
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-	85
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-	85
11	510 N	122	-0-	-388	-0-	122	3			N	-0-	85

MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"		60960 250 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095		- 11163		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-	-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-	-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-	-0-

MILLS RANCH (ATOKA) MMGL TXPH, LLC DAVIS FAMILY		61691 175 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206		- 16370		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-	-0-
09	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-	-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-	-0-

CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044		- 16254		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			25
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			25
08		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2	N	-0-			25
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			25
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			25
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			25

DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176			
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-			21
07		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-			21
08		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2	N	-0-			21
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-			21
10		3100 N	3200	-0-	100	-0-	3200 2	N	-0-			21
11		2603 N	2503	-0-	-100	-0-	2503 2	N	-0-			21

DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364			
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4508 2	121 9	N	110	183 1	25
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		N	-0-		25
08		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-		25
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-		25
10		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2		N	-0-		25
11		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		25

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148			
06		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	5556 2	614 9	N	558	557 1	128
07		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4852 2	514 9	N	467	360 1	235
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4079 2	435 9	N	395	548 1	82
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3401 2	407 9	N	370	374 1	78
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3605 2	469 9	N	426	361 1	143
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		143

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619								
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900			
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-		-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012												TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2760 X	2279	-0-	-481	-0-	2271	2	8	9	N	7			90
07	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	2517	2	3	9	N	3			93
08	2852 X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-			93
09	2550 X	2418	-0-	-132	-0-	2418	2			N	-0-			93
10	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	2592	2	2	9	N	2			95
11	2430 X	2424	-0-	-6	-0-	2424	2			N	-0-			95

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013												TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655		
06	3420 X	2521	-0-	-899	-0-	2487	2	34	9	N	31			186
07	3534 X	3473	-0-	-61	-0-	3410	2	63	9	N	57			243
08	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3468	2	34	9	N	31	179	1	95
09	3420 X	2935	-0-	-485	-0-	2888	2	47	9	N	43			138
10	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3086	2	50	9	N	45			183
11	3390 X	3062	-0-	-328	-0-	2981	2	81	9	N	74			257

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012												TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013												TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200		
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	765	2	7	9	N	6			173
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			173
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			173
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7	157	1	23
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			23
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			23

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013												TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	13	2	19	9	N	17			17
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			17
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			17
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			17
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			17
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			17

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013												TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC													276959										
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	6989	2	30	9	N	27		24	1	130							
07		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7038	2	37	9	N	34		27	1	137							
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5807	2	46	9	N	42		21	1	158							
09		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6757	2	66	9	N	60		37	1	181							
10		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5847	2	75	9	N	68		203	1	46							
11		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6140	2	74	9	N	67		36	1	77							

PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084										
MOORE 1													WELL #: 201	RRCID -> 214900	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13881	- 14785					
06		3210 X	2731	-0-	-479	-0-	2725	2	6	9	N	5				87							
07		3317 X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			N	-0-				87							
08		3317 X	2699	-0-	-618	-0-	2686	2	13	9	N	12		59	1	40							
09		3210 X	2779	-0-	-431	-0-	2765	2	14	9	N	13				53							
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2886	2	2	9	N	2				55							
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-				55							

HARDIN UNIT													WELL #: 2018	RRCID -> 217376	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13797	- 14903					
06		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1238	2	11	9	N	10				75							
07		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1223	2	8	9	N	7				82							
08		1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1048	2	3	9	N	3				85							
09		1260 N	1140	-0-	-120	-0-	1132	2	8	9	N	7				92							
10		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1188	2	17	9	N	15				107							
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2				109							

NECTAR													WELL #: 2052	RRCID -> 258208	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13241	- 16978					
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4351	2	3	9	N	3				78							
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	N	1				79							
08		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	N	13				92							
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3587	2	30	9	N	27		71	1	48							
10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3769	2	2	9	N	2				50							
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3633	2	25	9	N	23				73							

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059										
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC													101619										
LLISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
LEDBETTER		WELL #: 6021H		RRCID -> 266037		COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	262	1	3517	2	Y	108	157	1		81
						119	9								
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	260	1	3655	2	Y	114				195
						125	9								
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	247	1	2097	2	Y	74	177	1		92
						81	9								
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	289	1	3446	2	Y	134				226
						147	9								
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	351	1	4075	2	Y	142	176	1		192
						156	9								
*11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	532	1	5201	2	Y	139	169	1		162
						153	9								
MITO RESOURCES TX LLC		571941													
DABERRY		WELL #: 401		RRCID -> 163838		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060						
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2572	3	10	9	N	9				277
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22				299
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2579	3	24	9	N	22				321
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2501	3	34	9	N	31				352
10	3100 N	3123	-0-	23	-23	2961	3	162	9	N	147				499
11	2725 N	2702	-0-	-23	-0-	2702	3			N	-0-				499
COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111						
06	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3			N	-0-				247
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				247
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-				247
09	1080 N	956	-0-	-124	-0-	947	3	9	9	N	8				255
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	3	32	9	N	29				284
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-				284
FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941									
BRYANT		WELL #:		3044	RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882	- 11978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	

FABIAN		WELL #:		4045	RRCID ->	183535	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11852	- 11882	
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1309	3	117 9	N	106		470	
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1318	3	102 9	N	93	192 1	371	
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1332	3	57 9	N	52		423	
09	930 N	870	-0-	-60	-0-	855	3	15 9	N	14		437	
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	770	3	111 9	N	101		538	
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		N	-0-		538	

DABERRY		WELL #:		701	RRCID ->	183847	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11859	- 11878	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	

BRYANT		WELL #:		4044	RRCID ->	184670	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12042	- 12078	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	

BUCKINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	184956	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11970	- 12122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	

FABIAN		WELL #:		5045	RRCID ->	187295	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11852	- 11872	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-		303	
07	3100 N	5880	-0-	2780	-0-	5866	3	14 9	N	13		316	
08	2780 N	-0-	-0-	-2780	-0-				N	-0-		316	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		316	
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3		N	-0-		316	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		316	

DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.11910	- 11934	
06	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	3		N	-0-		240	
07	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3		N	-0-		240	
08	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3		N	-0-		240	
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	1856	3		N	-0-		240	
10	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3		N	-0-		240	
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3		N	-0-		240	

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941													
BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2789	3	119	9	N	108	190	1		220
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2835	3	98	9	N	89				309
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2821	3	116	9	N	105	193	1		221
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2695	3	88	9	N	80				301
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	3	201	9	N	183	192	1		292
*11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-				292

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006				TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010				TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381					
06	12600 X	10833	-0-	-1767	-0-	10701	3	132	9	N	120	188	1		401
07	13020 X	10740	-0-	-2280	-0-	10661	3	79	9	N	72				473
08	13020 X	10936	-0-	-2084	-0-	10709	3	227	9	N	206	145	1		534
09	11760 X	9547	-0-	-2213	-0-	9547	3			N	-0-				534
10	11935 X	9888	-0-	-2047	-0-	9832	3	56	9	N	51				585
11	10830 X	10127	-0-	-703	-0-	10127	3			N	-0-				585

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286					
06	6660 X	5577	-0-	-1083	-0-	5475	3	102	9	N	93				292
07	6882 X	5858	-0-	-1024	-0-	5760	3	98	9	N	89	185	1		196
08	6882 X	6074	-0-	-808	-0-	5883	3	191	9	N	174	193	1		177
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6012	3	79	9	N	72				249
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-				249
11	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	5499	3	197	9	N	179	196	1		232

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506					
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				276
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				276
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1				277
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1				278
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3				281
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-				281

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514					
06	8550 X	7545	-0-	-1005	-0-	7425	3	120	9	N	109				309
07	8835 X	7908	-0-	-927	-0-	7781	3	127	9	N	115	190	1		234
08	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8459	3	30	9	N	27				261
09	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	7959	3	109	9	N	99	195	1		165
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8000	3	39	9	N	35				200
11	8220 X	7628	-0-	-592	-0-	7410	3	218	9	N	198	198	1		200

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//	61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059									
MILLS RANCH			WELL #: 1040	RRCID ->	220160	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177	PERF.	13489 - 14386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			210
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			210
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			210
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			210
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			210
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			210

MILLS RANCH			WELL #: 2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13000 - 13926	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL			WELL #: 1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492	
06	5580 X	5067	-0-	-513	-0-	4964 2	103 9	N	94			272
07	5766 X	4490	-0-	-1276	-0-	4418 2	72 9	N	65	182 1		155
08	5611 X	5553	-0-	-58	-0-	5435 2	118 9	N	107			262
09	5400 X	4870	-0-	-530	-0-	4769 2	101 9	N	92	174 1		180
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5649 2	113 9	N	103	170 1		113
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT			113

MILLS RANCH SE 25			WELL #: 1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381	
06	15060 X	14337	-0-	-723	-0-	14014 2	323 9	N	294	384 1		255
07	15562 X	14667	-0-	-895	-0-	14339 2	328 9	N	298	371 1		182
08	15531 X	14332	-0-	-1199	-0-	14015 2	317 9	N	288	183 1		287
09	14730 X	14210	-0-	-520	-0-	13877 2	333 9	N	303	372 1		218
10	14818 X	14537	-0-	-281	-0-	14205 2	332 9	N	302	370 1		150
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			N	NO RPT			150

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ABERNETHY UNIT			WELL #: 1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687 - 12390	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)			61691 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC			101619									
JAMES, W. F.			WELL #: 1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619									
DAVIS 64				WELL #:	5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.	11566 - 16212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

INVESTOR 57				WELL #:	6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	11322 - 16136
06	2880	N	2703	-0-	-177	-0-	2594	2	109	9	Y	99	183
07	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	2550	2	103	9	Y	94	106
08	3100	X	2615	-0-	-485	-0-	2527	2	88	9	Y	80	186
09	3000	X	2313	-0-	-687	-0-	2217	2	96	9	Y	87	106
10	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	2322	2	106	9	Y	96	202
11	2700	X	2214	-0-	-486	-0-	2111	2	103	9	Y	94	126

DAVIS 64				WELL #:	6H	RRCID ->	268037	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11620 - 16127
06	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	1020	1	1854	2	Y	61	134
07	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	1054	1	2518	2	Y	78	212
08	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	1054	1	2285	2	Y	62	93
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	1020	1	2313	2	Y	69	162
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	1054	1	2237	2	Y	74	66
*11	3540	X	2706	-0-	-834	-0-	796	1	1848	2	Y	56	122

DAVIS 64				WELL #:	7H	RRCID ->	268264	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	11565 - 16027
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1080	1	1146	2	Y	152	92
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1116	1	1653	2	Y	72	164
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1116	1	1608	2	Y	68	54
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1080	1	1582	2	Y	82	136
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	1116	1	1617	2	Y	80	216
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1080	1	1535	2	Y	76	113

BRYANT				WELL #:	2022	RRCID ->	268774	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12060 - 12114
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2352	2	68	9	Y	62	65
07	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2650	2	64	9	Y	58	123
08	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2672	2	59	9	Y	54	177
09	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2563	2	53	9	Y	48	53
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2706	2	87	9	Y	79	132
11	2640	X	2579	-0-	-61	-0-	2510	2	69	9	Y	63	150

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	1404	2	8	9	Y	7			99
07	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1428	2	11	9	Y	10			109
08	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1319	2	12	9	Y	11			120
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1387	2	11	9	Y	10			130
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15			145
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1119	2	15	9	Y	14	139	1	20

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050														
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3208	2	141	9	N	128	173	1	125
07	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	2934	2	91	9	N	83	158	1	50
08	3534 X	2587	-0-	-947	-0-	2504	2	83	9	N	75			125
09	3420 X	2415	-0-	-1005	-0-	2345	2	70	9	N	64			189
10	3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2732	2	80	9	N	73	159	1	103
11	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	2999	2	169	9	N	154	176	1	81

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667														
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	725	1	250	9	Y	227	175	1	195
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	757	1	341	9	Y	310	340	1	165
08	868 N	650	-0-	-218	-0-	516	1	134	9	Y	122	52	1	235
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	708	1	298	9	Y	271	344	1	162
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	732	1	296	9	Y	269	174	1	257
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	702	1	206	9	Y	187	171	1	273

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
06	2220 N	1727	-0-	-493	-0-	1684	2	43	9	Y	39			257
07	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1688	2	178	9	Y	162	182	1	237
08	2449 N	1939	-0-	-510	-0-	1807	2	132	9	Y	120	170	1	187
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2058	2	133	9	Y	121	173	1	135
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2008	2	150	9	Y	136	170	1	101
11	1890 N	1107	-0-	-783	-0-	990	2	117	9	Y	106			207

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2237	2	146	9	N	133	178	1	70
07	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	2291	2	134	9	N	122	164	1	28
08	2697 N	1781	-0-	-916	-0-	1679	2	102	9	N	93	1	1	120
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2264	2	173	9	N	157			277
10	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1875	2	122	9	N	111			388
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1545	2	123	9	N	112	332	1	168

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
06	3930 X	2599	-0-	-1331	-0-	2475	2	124	9	Y	113	174	1	109
07	4061 X	3131	-0-	-930	-0-	2978	2	153	9	Y	139	174	1	74
08	3565 X	2607	-0-	-958	-0-	2474	2	133	9	Y	121			195
09	3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2408	2	117	9	Y	106	167	1	134
10	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	2870	2	155	9	Y	141	169	1	106
11	3030 X	1636	-0-	-1394	-0-	1557	2	79	9	Y	72			178

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
06	7530 X	6716	-0-	-814	-0-	6470	2	246	9	N	224	173	1	122
07	7781 X	2821	-0-	-4960	-0-	2680	2	141	9	N	128	173	1	77
08	7781 X	7150	-0-	-631	-0-	6853	2	297	9	N	270	167	1	180
09	7530 X	7217	-0-	-313	-0-	6935	2	282	9	N	256	320	1	116
10	7781 X	7202	-0-	-579	-0-	6899	2	303	9	N	275	177	1	214
11	6930 X	6692	-0-	-238	-0-	6418	2	274	9	N	249	331	1	132

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		4530 X	3714	-0-	-816	-0-	3564 2	150 9	N		136	172 1		141
07		4681 X	4155	-0-	-526	-0-	3885 2	270 9	N		245	164 1		222
08		4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4197 2	264 9	N		240	346 1		116
09		4530 X	4183	-0-	-347	-0-	3960 2	223 9	N		203	167 1		152
10		4681 X	4355	-0-	-326	-0-	4104 2	251 9	N		228	161 1		219
11		4320 X	3753	-0-	-567	-0-	3531 2	222 9	N		202	177 1		244

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

06		3060 X	2737	-0-	-323	-0-	2571 2	166 9	N		151			219
07		3162 X	1817	-0-	-1345	-0-	1675 2	142 9	N		129	168 1		180
08		3162 X	2150	-0-	-1012	-0-	2000 2	150 9	N		136	170 1		146
09		2970 X	1594	-0-	-1376	-0-	1460 2	134 9	N		122	169 1		99
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4196 2	265 9	N		241	177 1		163
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3374 2	235 9	N		214	167 1		210

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

06		2370 X	1276	-0-	-1094	-0-	1186 2	90 9	N		82	176 1		104
07		2449 X	1583	-0-	-866	-0-	1455 2	128 9	N		116	158 1		62
08		2449 X	706	-0-	-1743	-0-	666 2	40 9	N		36			98
09		2370 X	1926	-0-	-444	-0-	1781 2	145 9	N		132	177 1		53
10		2201 X	1721	-0-	-480	-0-	1604 2	117 9	N		106			159
11		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1728 2	143 9	N		130	166 1		123

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N		-0-			3096
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N		-0-			3096
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N		-0-			3096
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	573 2	90 9	N		82			3178
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N		-0-			3178
*11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	615 2	79 9	N		72	197 1		3053

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

06		4170 X	3391	-0-	-779	-0-	107 1	3049 2	Y		214	223 1		118
							235 9							
07		4309 X	3013	-0-	-1296	-0-	85 1	2715 2	Y		194	153 1		159
							213 9							
08		3906 X	3198	-0-	-708	-0-	97 1	2885 2	Y		196	267 1		88
							216 9							
09		3450 X	3097	-0-	-353	-0-	123 1	2739 2	Y		214	193 1		109
							235 9							
10		3565 X	3119	-0-	-446	-0-	49 1	2943 2	Y		115	141 1		83
							127 9							
11		3390 X	2951	-0-	-439	-0-	72 1	2743 2	Y		124	156 1		51
							136 9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 3019H		RRCID -> 275691	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11488	- 16062				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	612	-0-	-438	-0-	115	1	495	2	Y	2	2	1	49
07	1147 N	794	-0-	-353	-0-	134	1	657	2	Y	3	4	1	48
08	713 N	665	-0-	-48	-0-	110	1	552	2	Y	3	2	1	49
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	190	1	910	2	Y	45	5	1	89
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	135	1	618	2	Y	58	8	1	139
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	285	1	1248	2	Y	136	167	1	108
STILES 3						WELL #: 3003H		RRCID -> 276098		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400		
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	276	1	1188	2	Y	29	190	1	124
07	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	259	1	1273	2	Y	29	98	1	55
08	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	245	1	1227	2	Y	26	6	1	75
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	226	1	1083	2	Y	32	7	1	100
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	242	1	1099	2	Y	40	9	1	131
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	245	1	1068	2	Y	28	9	1	150
MOORE 62						WELL #: 14H		RRCID -> 276116		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562		
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	1903	2	Y	175	226	1	111
07	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	193	1	1715	2	Y	198	177	1	132
08	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	218	1	1752	2	Y	144	190	1	86
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	158	1	1693	2	Y	176	145	1	117
10	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	107	1	1691	2	Y	166	164	1	119
11	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	194	1	1589	2	Y	147	181	1	85
STILES 1						WELL #: 1901H		RRCID -> 276173		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095		
06	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	375	1	1617	2	Y	74	87	1	56
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	2	Y	72	72	1	56
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	395	1	1929	2	Y	78	70	1	64
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	79	1	1894	2	Y	87	87	1	64
10	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	384	1	1797	2	Y	89	92	1	61
11	2310 N	2019	-0-	-291	-0-	86	1	1569	2	Y	82	81	1	62

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3060 X	1977	-0-	-1083	-0-	372	1	1583	2	Y	20	94
07	3162 X	2522	-0-	-640	-0-	420	1	2060	2	Y	38	119
08	2728 X	2102	-0-	-626	-0-	350	1	1722	2	Y	27	137
09	2640 X	2487	-0-	-153	-0-	424	1	2032	2	Y	28	153
10	2635 X	1932	-0-	-703	-0-	343	1	1564	2	Y	23	93
11	2430 X	1560	-0-	-870	-0-	287	1	1251	2	Y	20	102

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332												
06	2700 X	2577	-0-	-123	-0-	89	1	2299	2	Y	172	99
07	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	189	9	2235	2	Y	145	98
08	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	65	1	2184	2	Y	192	90
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	160	9	2293	2	Y	247	140
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	99	1	2379	2	Y	270	156
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	211	9	2400	2	Y	328	139

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892												
06	DLQ G-10	3113	-0-	3113	3113	558	1	2403	2	Y	138	45
07	DLQ G-10	3319	-0-	3319	6432	152	9	2614	2	Y	157	48
08	DLQ G-10	3613	-0-	3613	10045	173	9	2826	2	Y	198	49
09	DLQ G-10	3264	-0-	3264	13309	569	1	2550	2	Y	165	44
10	16445 X	3136	-0-	-13309	-0-	218	9	2430	2	Y	156	46
11	3510 X	3113	-0-	-397	-0-	532	1	2407	2	Y	140	35

MITO RESOURCES TX LLC 571941 FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//													61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084										
LUNSFORD 3													WELL #:	9H	RRCID ->	268618	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9910	PERF.10234	-	15084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			194									
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			194									
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			194									
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			194									
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			194									
11		1080 N	238	-0-	-842	-0-	238	2		N	-0-			194									

LUNSFORD 3													WELL #:	10H	RRCID ->	270378	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10310	-	15131
06		540 N	44	-0-	-496	-0-	44	2		N	-0-			84									
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			84									
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			84									
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			84									
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			84									
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			84									

DUPONT 1													WELL #:	5H	RRCID ->	270492	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10494	PERF.10841	-	15560
06		5880 X	5624	-0-	-256	-0-	360	1	4824	2	N	400	369	1	42								
							440	9															
07		6076 X	5471	-0-	-605	-0-	372	1	4669	2	N	391	358	1	75								
							430	9															
08		6076 X	5596	-0-	-480	-0-	372	1	4820	2	N	367	378	1	64								
							404	9															
09		5610 X	5079	-0-	-531	-0-	360	1	4355	2	N	331	364	1	31								
							364	9															
10		5797 X	5022	-0-	-775	-0-	372	1	4299	2	N	319	185	1	165								
							351	9															
11		5610 X	4938	-0-	-672	-0-	360	1	4224	2	N	322	384	1	103								
							354	9															

HILL													WELL #:	1011H	RRCID ->	276541	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12980	-	17709
06		4830 X	4160	-0-	-670	-0-	1044	1	2963	2	N	139	216	1	33								
							153	9															
07		4991 X	4185	-0-	-806	-0-	1079	1	2956	2	N	136	77	1	92								
							150	9															
08		4278 X	4072	-0-	-206	-0-	1079	1	2869	2	N	113			205								
							124	9															
09		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	1044	1	3293	2	N	157	193	1	169								
							173	9															
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	1079	1	3219	2	N	169	156	1	182								
							186	9															
11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1044	1	3320	2	N	179	192	1	169								
							197	9															

HILL													WELL #:	7011H	RRCID ->	276968	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.10887	-	15680
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1044	1	976	2	N	149	187	1	72								
							164	9															
07		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	1079	1	976	2	N	166	187	1	51								
							183	9															
08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1079	1	957	2	N	156	166	1	41								
							172	9															
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1044	1	910	2	N	162	178	1	25								
							178	9															
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1079	1	872	2	N	171	183	1	13								
							188	9															
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1044	1	559	2	N	169			182								
							186	9															

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	490 1	1907 2	N		201	160 1		112
							221 9							
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	506 1	1729 2	N		145	171 1		86
							160 9							
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	506 1	1803 2	N		139	192 1		33
							153 9							
09		2610 N	2528	-0-	-82	-0-	490 1	1866 2	N		156	163 1		26
							172 9							
10		2387 N	2297	-0-	-90	-0-	506 1	1607 2	N		167	64 1		129
							184 9							
11		2370 N	1991	-0-	-379	-0-	490 1	1317 2	N		167	194 1		102
							184 9							

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941														
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	850 1	691 2	N		186	178 1		97
							205 9							
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	878 1	650 2	N		182	165 1		114
							200 9							
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	878 1	677 2	N		201	182 1		133
							221 9							
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	850 1	606 2	N		210	264 1		79
							231 9							
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	878 1	602 2	N		221	178 1		122
							243 9							
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	850 1	303 2	N		173	85 1		210
							190 9							

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150														
06		390 N	137	-0-	-253	-0-	137 2		N		-0-			68
07		1085 N	81	-0-	-1004	-0-	81 2		N		-0-			68
08		341 N	69	-0-	-272	-0-	69 2		N		-0-			68
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	697 2	10 9	N		9			77
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1163 2	156 9	N		142	186 1		33
*11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	736 2	100 9	N		91			124

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730														
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	302 1	1143 2	N		94	122 1		40
							103 9							
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	335 1	744 2	N		100			140
							110 9							
08		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	335 1	951 2	N		69	177 1		32
							76 9							
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	324 1	1338 2	N		110			142
							121 9							
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	335 1	1359 2	N		91	171 1		62
							100 9							
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	324 1	1309 2	N		88			150
							97 9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	6529	-0-	-41	-0-	1044	1	5263	2	N	202	192	1		145	
						222	9									
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	1079	1	5662	2	N	229	191	1		183	
						252	9									
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1079	1	5551	2	N	229	193	1		219	
						252	9									
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	1044	1	5331	2	N	203	189	1		233	
						223	9									
10	7006 X	6127	-0-	-879	-0-	1079	1	4798	2	N	227	192	1		268	
						250	9									
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1044	1	6055	2	N	181	188	1		261	
						199	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	

BFT WELL #: 1022 RRCID -> 296748 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12152 - 12337																
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2				10	
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	28	2	2	9	N	2				12	
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	2	4	9	N	4				16	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	N	1				17	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1				18	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1				19	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016																

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874																
06	3510 X	3128	-0-	-382	-0-	3099	2	29	9	N	26	188	1		95	
07	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	3359	2	30	9	N	27				122	
08	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3410	2	33	9	N	30				152	
09	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	3211	2	33	9	N	30				182	
10	3503 X	3049	-0-	-454	-0-	3026	2	23	9	N	21				203	
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT				203	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2				47
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				47
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9		58
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2				58
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2				58
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					NO RPT	58

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910												
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6224	2	646	9	N	282
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6393	2	864	9	N	300
08	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6378	2	453	9	N	138
09	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	6100	2	634	9	N	172
10	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	6139	2	660	9	N	243
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					NO RPT	243

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072												
06	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3716	2	39	9	N	115
07	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3849	2	44	9	N	155
08	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3787	2	33	9	N	185
09	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	3495	2	33	9	N	215
10	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3732	2	41	9	N	78
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					NO RPT	78

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9429	2	338	9	N	207
07	9920	X	9602	-0-	-318	-0-	9281	2	321	9	N	123
08	12183	X	9227	-0-	-2956	-0-	8916	2	311	9	N	52
09	11790	X	8439	-0-	-3351	-0-	8135	2	304	9	N	140
10	10602	X	7435	-0-	-3167	-0-	7154	2	281	9	N	212
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					NO RPT	212

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7641	2	237	9	N	215	145
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4401	2	187	9	N	170	130
08	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6050	2	239	9	N	217	158
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5858	2	257	9	N	234	212
*10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5142	2	233	9	N	212	58
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	58

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
06	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6369	2	72	9	N	65	135
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5670	2	107	9	N	97	232
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5787	2	97	9	N	88	140
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5279	2	134	9	N	122	262
*10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5185	2	66	9	N	60	132
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	132

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
06	3840 X	3775	-0-	-65	-0-	3589	2	186	9	N	169	228
07	3968 X	3891	-0-	-77	-0-	3700	2	191	9	N	174	225
08	3968 X	3894	-0-	-74	-0-	3708	2	186	9	N	169	217
09	3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3546	2	191	9	N	174	203
10	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	3569	2	199	9	N	181	195
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT	195

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	669 2	74 9	N	67	190 1		72
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	598 2	64 9	N	58			130
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	488 2	54 9	N	49			179
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	522 2	69 9	N	63	140 1		102
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	446 2	58 9	N	53	52 1		103
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	430 2	45 9	N	41			144

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088												
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	722 2	64 9	N	58	187 1		79
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	950 2	76 9	N	69			148
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	921 2	56 9	N	51			199
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	720 2	40 9	N	36	167 1		68
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	790 2	61 9	N	55			123
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	22			145

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	25 1		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	824 2	278 9	N	253	187 1		185
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1362 2	410 9	N	373	340 1		218
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1302 2	387 9	N	352	341 1		229
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	924 2	267 9	N	243	342 1		130
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1245 2	340 9	N	309	248 1		191
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	964 2	309 9	N	281	305 1		167

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
06	2370 N	2091	-0-	-279	-0-	1871 2	220 9	N	200	190 1		140
07	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	1979 2	230 9	N	209	167 1		182
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2164 2	206 9	N	187	188 1		181
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2110 2	199 9	N	181	169 1		193
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2215 2	223 9	N	203	181 1		215
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2171 2	205 9	N	186	189 1		212

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2769 2	47 9	N	43	95 1		30
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2964 2	51 9	N	46			76
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2780 2	50 9	N	45			121
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2587 2	45 9	N	41			162
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2774 2	50 9	N	45	156 1		51
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2647 2	59 9	N	54			105

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
06	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	1642 2	105 9	N	95			208
07	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1386 2	79 9	N	72	172 1		108
08	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1314 2	45 9	N	41			149
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1245 2	61 9	N	55	108 1		96
10	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1370 2	69 9	N	63			159
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1274 2	68 9	N	62	138 1		83

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5614 2	65 9	N	59			279
07		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5852 2	83 9	N	75	163 1		191
08		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5411 2	67 9	N	61	181 1		71
09		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5104 2	121 9	N	110			181
10		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5218 2	111 9	N	101	167 1		115
11		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5005 2	53 9	N	48			163

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223													
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1303 2	64 9	N	58	84 1		77
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	861 2	40 9	N	36			113
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1361 2	64 9	N	58			171
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1362 2	65 9	N	59			230
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1502 2	67 9	N	61	168 1		123
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1056 2	51 9	N	46	84 1		85

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817													
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2589 2	135 9	N	123	170 1		284
07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3008 2	118 9	N	107			391
08		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2520 2	90 9	N	82	168 1		305
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2315 2	94 9	N	85			390
10		2976 X	2416	-0-	-560	-0-	2326 2	90 9	N	82	177 1		295
11		2880 X	2126	-0-	-754	-0-	2084 2	42 9	N	38			333

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262													
06		1890 N	1365	-0-	-525	-0-	1325 2	40 9	N	36	99 1		126
07		1922 N	1255	-0-	-667	-0-	1227 2	28 9	N	25	70 1		81
08		1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1285 2	52 9	N	47			128
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1663 2	84 9	N	76			204
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1591 2	53 9	N	48	181 1		71
11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1509 2	72 9	N	65			136

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357													
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	615 2	131 9	N	119	178 1		102
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	951 2	158 9	N	144			246
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	855 2	114 9	N	104	184 1		166
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	688 2	121 9	N	110	171 1		105
10		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	945 2	142 9	N	129			234
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1487 2	165 9	N	150	174 1		210

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282													
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1349 2	64 9	N	58	175 1		133
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1345 2	52 9	N	47	48 1		132
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1453 2	57 9	N	52			184
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1375 2	50 9	N	45	172 1		57
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1416 2	55 9	N	50			107
11		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1282 2	66 9	N	60			167

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452													
06		2940 X	2692	-0-	-248	-0-	2553 2	139 9	N	126	186 1		149
07		3038 X	2533	-0-	-505	-0-	2414 2	119 9	N	108			257
08		2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2242 2	144 9	N	131	159 1		229
09		2730 X	2249	-0-	-481	-0-	2143 2	106 9	N	96	176 1		149
10		2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2109 2	125 9	N	114			263
11		2700 X	2141	-0-	-559	-0-	2034 2	107 9	N	97	183 1		177

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013												TOTAL DEPTH	10830	PERF.11220	- 15339
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2108	2	30	9	N	27				300
07	2108 N	1093	-0-	-1015	-0-	1083	2	10	9	N	9				309
08	2604 N	1939	-0-	-665	-0-	1904	2	35	9	N	32	187	1		154
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	N	42				196
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1659	2	29	9	N	26	207	1		15
11	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	1616	2	44	9	N	40				55

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012												TOTAL DEPTH	10662	PERF.10416	- 15322
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1239	2	121	9	N	110	177	1		98
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1127	2	127	9	N	115				213
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	588	2	73	9	N	66	184	1		95
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	295	2	33	9	N	30				125
10	1116 N	739	-0-	-377	-0-	678	2	61	9	N	55				180
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	546	2	59	9	N	54	177	1		57

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012												TOTAL DEPTH	10754	PERF. N/A	
06	2700 N	1436	-0-	-1264	-0-	1382	2	54	9	N	49	78	1		116
07	2511 N	1434	-0-	-1077	-0-	1380	2	54	9	N	49				165
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1330	2	76	9	N	69				234
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1381	2	42	9	N	38	129	1		143
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1510	2	53	9	N	48				191
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	2	55	9	N	50				241

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012												TOTAL DEPTH	10234	PERF.10350	- 14692
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2055	2	386	9	N	351	510	1		103
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	1901	2	438	9	N	398	341	1		160
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1910	2	413	9	N	375	430	1		105
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1884	2	438	9	N	398	362	1		141
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	1937	2	486	9	N	442	351	1		232
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	1998	2	468	9	N	425	396	1		261

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013												TOTAL DEPTH	10216	PERF.10375	- 15088
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3681	2	305	9	N	277	168	1		221
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3594	2	260	9	N	236	126	1		331
08	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3273	2	122	9	N	111	176	1		266
09	3480 X	3001	-0-	-479	-0-	2851	2	150	9	N	136	339	1		63
10	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3497	2	257	9	N	234	189	1		108
11	3990 X	3681	-0-	-309	-0-	3419	2	262	9	N	238	185	1		161

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012												TOTAL DEPTH	10666	PERF.10700	- 15142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013												TOTAL DEPTH	10815	PERF.11057	- 15072
06	2430 X	2276	-0-	-154	-0-	2165	2	111	9	N	101	73	1		149
07	2511 X	2288	-0-	-223	-0-	2197	2	91	9	N	83	164	1		68
08	2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2016	2	83	9	N	75				143
09	2430 X	2036	-0-	-394	-0-	1972	2	64	9	N	58				201
10	2511 X	2134	-0-	-377	-0-	2037	2	97	9	N	88	172	1		117
11	2280 X	2179	-0-	-101	-0-	2081	2	98	9	N	89				206

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013												TOTAL DEPTH	10294	PERF.10830	- 15664
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	560	2	150	9	N	136		323	
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1023	2	172	9	N	156		479	
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1193	2	176	9	N	160	162	477	
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1559	2	220	9	N	200	174	503	
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2359	2	256	9	N	233	372	364	
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1841	2	220	9	N	200	180	384	

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013												TOTAL DEPTH	11512	PERF.11560	- 15936
06		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2334	2	146	9	N	133	182	224	
07		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2451	2	179	9	N	163	187	200	
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2309	2	155	9	N	141	176	165	
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2105	2	141	9	N	128	171	122	
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2140	2	149	9	N	135	172	85	
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2063	2	158	9	N	144	183	46	

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012												TOTAL DEPTH	10693	PERF.10930	- 15272
06		2610 N	2302	-0-	-308	-0-	2195	2	107	9	N	97	249	75	
07		2356 N	717	-0-	-1639	-0-	590	2	127	9	N	115		190	
08		2263 N	2078	-0-	-185	-0-	1978	2	100	9	N	91		281	
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1913	2	75	9	N	68	183	166	
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2288	2	147	9	N	134	174	126	
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2163	2	140	9	N	127		253	

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012												TOTAL DEPTH	9835	PERF.10075	- 14597
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011												TOTAL DEPTH	10774	PERF.10780	- 15128
06		1920 N	1444	-0-	-476	-0-	1349	2	95	9	N	86	90	234	
07		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1826	2	122	9	N	111	104	241	
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1973	2	145	9	N	132	177	196	
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1472	2	109	9	N	99	60	235	
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1823	2	132	9	N	120	111	244	
11		1920 N	1315	-0-	-605	-0-	1210	2	105	9	N	95	184	155	

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012												TOTAL DEPTH	10229	PERF.10042	- 14607
06		2070 N	2005	-0-	-65	-0-	1734	2	271	9	N	246	263	169	
07		2077 N	1914	-0-	-163	-0-	1660	2	254	9	N	231	305	95	
08		2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1492	2	237	9	N	215	174	136	
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1353	2	210	9	N	191	159	168	
10		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1575	2	226	9	N	205	242	131	
11		1680 N	1349	-0-	-331	-0-	1185	2	164	9	N	149	58	222	

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012												TOTAL DEPTH	10139	PERF.10042	- 14747
06		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2319	2	140	9	N	127	92	55	
07		2635 X	2100	-0-	-535	-0-	1982	2	118	9	N	107	114	48	
08		2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1316	2	85	9	N	77		125	
09		2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2393	2	130	9	N	118	175	68	
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2526	2	157	9	N	143	106	105	
11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2336	2	150	9	N	136	176	65	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1910	2	503	9	N	457	334	1	239	
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2032	2	515	9	N	468	564	1	143	
08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2080	2	470	9	N	427	340	1	230	
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2075	2	459	9	N	417	530	1	117	
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2229	2	439	9	N	399	399	1	117	
11		2070 N	1680	-0-	-390	-0-	1387	2	293	9	N	266			383	

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																
06		1710 N	997	-0-	-713	-0-	960	2	37	9	N	34	175	1	55	
07		1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1008	2	35	9	N	32			87	
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1312	2	57	9	N	52			139	
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1080	2	44	9	N	40			179	
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	992	2	52	9	N	47	185	1	41	
11		1320 N	709	-0-	-611	-0-	677	2	32	9	N	29			70	

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																
06		3000 N	4084	-0-	1084	1084	3939	2	145	9	N	132	173	1	244	
07		3089 X	2005	-0-	-1084	-0-	1762	2	243	9	N	221	188	1	277	
08		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2059	2	183	9	N	166	182	1	261	
09		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3862	2	281	9	N	255	169	1	347	
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3710	2	287	9	N	261	361	1	247	
11		2100 X	1469	-0-	-631	-0-	1216	2	253	9	N	230	178	1	299	

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																
06		2370 X	286	-0-	-2084	-0-	283	2	3	9	N	3	53	1	90	
07		2449 X	231	-0-	-2218	-0-	231	2			N	-0-			90	
08		1085 N	272	-0-	-813	-0-	272	2			N	-0-			90	
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			90	
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1664	2	187	9	N	170	163	1	97	
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	2	11	9	N	10	54	1	53	

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2756	2	300	9	N	273	268	1	315	
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2970	2	274	9	N	249	171	1	393	
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2977	2	200	9	N	182	180	1	395	
09		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2774	2	252	9	N	229	398	1	226	
10		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2626	2	243	9	N	221	180	1	267	
11		2400 X	2241	-0-	-159	-0-	1966	2	275	9	N	250	305	1	212	

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5550 2	114 9	N	104		294
07		5673 X	5142	-0-	-531	-0-	5025 2	117 9	N	106	189 1	211
08		7006 X	5045	-0-	-1961	-0-	4935 2	110 9	N	100	180 1	131
09		6780 X	4307	-0-	-2473	-0-	4202 2	105 9	N	95	100 1	126
10		7006 X	4253	-0-	-2753	-0-	4157 2	96 9	N	87	186 1	127
11		5670 X	4077	-0-	-1593	-0-	3968 2	109 9	N	99		126

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
06		3270 X	3099	-0-	-171	-0-	2916 2	183 9	N	166	183 1	177
07		3379 X	3123	-0-	-256	-0-	2966 2	157 9	N	143		320
08		3379 X	3076	-0-	-303	-0-	2915 2	161 9	N	146	350 1	116
09		3270 X	2869	-0-	-401	-0-	2720 2	149 9	N	135		251
10		3193 X	2953	-0-	-240	-0-	2813 2	140 9	N	127	183 1	195
11		3090 X	2743	-0-	-347	-0-	2607 2	136 9	N	124	171 1	148

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
06		2520 X	2435	-0-	-85	-0-	2284 2	151 9	N	137	183 1	266
07		3131 X	2378	-0-	-753	-0-	2248 2	130 9	N	118	176 1	208
08		3131 X	2292	-0-	-839	-0-	2171 2	121 9	N	110	174 1	144
09		3030 X	1956	-0-	-1074	-0-	1843 2	113 9	N	103		247
10		2635 X	2109	-0-	-526	-0-	1959 2	150 9	N	136	175 1	208
11		2430 X	1516	-0-	-914	-0-	1409 2	107 9	N	97		305

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	4993 2	410 9	N	373	365 1	214
07		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	4932 2	342 9	N	311	350 1	175
08		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4879 2	301 9	N	274	361 1	88
09		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4331 2	260 9	N	236	173 1	151
10		4588 X	4412	-0-	-176	-0-	4170 2	242 9	N	220	187 1	184
11		4440 X	4148	-0-	-292	-0-	3915 2	233 9	N	212	181 1	215

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
06		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	18		158
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		158
08		2077 X	891	-0-	-1186	-0-	836 2	55 9	N	50		208
09		2010 X	651	-0-	-1359	-0-	611 2	40 9	N	36		244
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	44		288
*11		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1526 2	47 9	N	43	192 1	139

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1486 2	153 9	N	139	177 1	185
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1417 2	116 9	N	105	231 1	59
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1672 2	120 9	N	109		168
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1608 2	117 9	N	106	173 1	101
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1663 2	108 9	N	98		199
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1586 2	110 9	N	100	175 1	124

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1553 2	221 9	N	201	190 1	188
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1598 2	223 9	N	203	307 1	84
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1591 2	189 9	N	172	167 1	89
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1486 2	169 9	N	154		243
10		1829 N	1554	-0-	-275	-0-	1385 2	169 9	N	154	171 1	226
11		1710 N	1257	-0-	-453	-0-	1083 2	174 9	N	158	178 1	206

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1952	-0-	-658	-0-	1718	2	234	9	N	213	177	1	144
07	2697 X	1402	-0-	-1295	-0-	1207	2	195	9	N	177	167	1	154
08	2697 X	1583	-0-	-1114	-0-	1340	2	243	9	N	221	241	1	134
09	2610 X	624	-0-	-1986	-0-	496	2	128	9	N	116	161	1	89
10	2015 X	759	-0-	-1256	-0-	558	2	201	9	N	183	181	1	91
11	1950 X	867	-0-	-1083	-0-	704	2	163	9	N	148			239

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	N	58	186	1	140
07	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3353	2	41	9	N	37			177
08	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3335	2	42	9	N	38			215
09	3390 X	3110	-0-	-280	-0-	3070	2	40	9	N	36	181	1	70
10	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	3006	2	1	9	N	1			71
11	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2878	2	120	9	N	109			180

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
06	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1550	2	121	9	N	110	172	1	212
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1645	2	125	9	N	114	170	1	156
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1619	2	133	9	N	121	178	1	99
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1565	2	102	9	N	93			192
10	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1525	2	116	9	N	105	190	1	107
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1618	2	122	9	N	111	177	1	41

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2851	2	201	9	N	183	172	1	153
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2865	2	196	9	N	178	126	1	205
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2704	2	171	9	N	155	171	1	189
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2579	2	167	9	N	152	177	1	164
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2651	2	207	9	N	188	177	1	175
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2239	2	134	9	N	122	180	1	117

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5121	2	91	9	N	83	259	1	39
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4542	2	166	9	N	151	187	1	3
08	3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	2166	2	134	9	N	122			125
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5037	2	141	9	N	128	183	1	70
10	3348 X	2659	-0-	-689	-0-	2506	2	153	9	N	139			209
11	3240 X	260	-0-	-2980	-0-	204	2	56	9	N	51	192	1	68

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	62	190	1	59
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1307	2	117	9	N	106			165
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1004	2	100	9	N	91	182	1	74
09	3000 N	3822	-0-	822	822	3725	2	97	9	N	88			162
10	1426 N	521	-0-	-905	-0-	398	2	123	9	N	112	187	1	87
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	89			176

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	911	2	125	9	N	114	193	1	90
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	885	2	120	9	N	109			199
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	831	2	107	9	N	97	122	1	174
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1600	2	90	9	N	82	140	1	116
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	797	2	101	9	N	92	162	1	46
11	900 N	774	-0-	-126	-0-	675	2	99	9	N	90			136

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1920 N	189	-0-	-1731	-0-	167	2	22	9	N	20	108	1	53
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	240	2	72	9	N	65			118
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1584	2	161	9	N	146	186	1	78
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1072	2	136	9	N	124			202
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1751	2	179	9	N	163	183	1	182
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1517	2	202	9	N	184	193	1	173

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349														
06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2635	2	248	9	N	225	190	1	220
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2080	2	208	9	N	189	380	1	29
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1921	2	191	9	N	174			203
09	3000 N	4525	-0-	1525	1525	4177	2	348	9	N	316	385	1	134
10	3100 N	2677	-0-	-423	1102	2302	2	375	9	N	341	386	1	89
11	3000 N	2395	-0-	-605	497	2102	2	293	9	N	266	196	1	159

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462														
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4529	2	6	9	N	5			67
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4914	2	43	9	N	39			106
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	17			123
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	2			125
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4077	2	67	9	N	61			186
11	300 X	273	-0-	-27	-0-	208	2	65	9	N	59	94	1	151

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649														
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	369	2	152	9	N	138			162
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	440	2	218	9	N	198	188	1	172
08	713 N	620	-0-	-93	-0-	431	2	189	9	N	172	188	1	156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	193	1	77
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	149	2	1	224
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	136	195	1	165

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448														
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1			209
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	2			211
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	1	211
09	3000 N	6444	-0-	3444	3444	6444	2			N	-0-			211
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	344				N	28			239
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	14	102	1	151

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2952	2	123	9	N	112	188	1	109	
07		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3834	2	164	9	N	149	184	1	74	
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3867	2	157	9	N	143	81	1	136	
09		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5856	2	139	9	N	126	191	1	71	
10		3999 X	2938	-0-	-1061	-0-	2806	2	132	9	N	120			191	
11		3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	2578	2	142	9	N	129	144	1	176	

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943																
06		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4838	2	435	9	N	395	438	1	27	
07		1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-			27	
08		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2453	2	233	9	N	212	168	1	71	
09		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2101	2	334	9	N	304	209	1	166	
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2490	2	506	9	N	460	507	1	119	
11		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1865	2	458	9	N	416	355	1	180	

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587																
06		3000 N	4097	-0-	1097	1097	3950	2	147	9	N	134	179	1	28	
07		5153 X	4056	-0-	-1097	-0-	3957	2	99	9	N	90			118	
08		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3635	2	70	9	N	64			182	
09		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6819	2	66	9	N	60	169	1	73	
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4295	2	91	9	N	83			156	
11		2340 X	828	-0-	-1512	-0-	793	2	35	9	N	32	105	1	83	

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366																
06		3000 N	2512	-0-	-488	7032	2387	2	125	9	N	114	192	1	103	
07		9678 X	2646	-0-	-7032	-0-	2461	2	185	9	N	168	192	1	79	
08		2542 X	1514	-0-	-1028	-0-	1434	2	80	9	N	73	38	1	114	
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3205	2	76	9	N	69			183	
10		2542 X	2465	-0-	-77	-0-	2337	2	128	9	N	116	192	1	107	
11		2460 X	1283	-0-	-1177	-0-	1174	2	109	9	N	99	107	1	99	

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ATLAS OPERATING LLC 036587																
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429																
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-	
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-	
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-	
09		1620 N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-			-0-	
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-			-0-	
11		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595	2			N	-0-			-0-	

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC				101619									
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	055478	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	21143	PERF.20417 - 20971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	055497	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	21195	PERF. N/A		
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2	Y	-0-			-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	Y	-0-			-0-
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	057659	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	22386	PERF.21575 - 21687		
06	15330	X	24	-0-	-15306	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
07	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	2	Y	-0-			-0-
08	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2	Y	-0-			-0-
09	14280	X	13727	-0-	-553	-0-	13727	2	Y	-0-			-0-
10	16151	X	13422	-0-	-2729	-0-	13422	2	Y	-0-			-0-
*11	15630	X	12648	-0-	-2982	-0-	12648	2	Y	-0-			-0-

LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	057750	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	20965	PERF.20140 - 20828		
06	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2	Y	-0-			-0-
07	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	28811	2	Y	-0-			-0-
08	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2	Y	-0-			-0-
09	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2	Y	-0-			-0-
10	28175	X	28175	-0-	-0-	-0-	28175	2	Y	-0-			-0-
*11	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826		
06	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2	Y	-0-			-0-
07	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2	Y	-0-			-0-
08	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2	Y	-0-			-0-
09	19080	X	18922	-0-	-158	-0-	18922	2	Y	-0-			-0-
10	19716	X	19438	-0-	-278	-0-	19438	2	Y	-0-			-0-
*11	19080	X	15170	-0-	-3910	-0-	15170	2	Y	-0-			-0-

MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330		
06	5100	X	4472	-0-	-628	-0-	4472	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	4927	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	4841	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4612	-0-	-98	-0-	4612	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2	Y	-0-			-0-
*11	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	4619	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9352 X	9352	-0-	-0-	9352	2	Y	-0-		-0-
07		9558 X	9558	-0-	-0-	9558	2	Y	-0-		-0-
08		9500 X	9500	-0-	-0-	9500	2	Y	-0-		-0-
09		9022 X	9022	-0-	-0-	9022	2	Y	-0-		-0-
10		9140 X	9140	-0-	-0-	9140	2	Y	-0-		-0-
*11		8445 X	8445	-0-	-0-	8445	2	Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619							
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANCES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442 - 15429
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R								
06	1740	N	1303	-0-	-437	-0-	1303	2	N	-0-	38	
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	38	
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	38	
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	38	
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	38	
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	38	

MILLS RANCH (MORROW CHERT)				61691 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619							
NECTAR		WELL #:		1	RRCID ->	213926	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	18402	PERF.17812 - 18076
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)				61696 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619							
DAVIS, E. T.		WELL #:		1	RRCID ->	077432	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.19097 - 20492
06	4590		3969	-0-	-621	-0-	3969	2	Y	-0-	-0-
07	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	Y	-0-	-0-
08	4060	R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	Y	-0-	-0-
09	3960	#	3898	-0-	-62	-0-	3898	2	Y	-0-	-0-
10	4092	#	4055	-0-	-37	-0-	4055	2	Y	-0-	-0-
*11	3960	#	3951	-0-	-9	-0-	3951	2	Y	-0-	-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		101619										
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12120 #	10213	-0-	-1907	-0-	10213 2		Y	-0-			-0-
07	12183 #	10003	-0-	-2180	-0-	10003 2		Y	-0-			-0-
08	12121 #	9253	-0-	-2868	-0-	9253 2		Y	-0-			-0-
09	11190 #	8152	-0-	-3038	-0-	8152 2		Y	-0-			-0-
10	11253 #	8294	-0-	-2959	-0-	8294 2		Y	-0-			-0-
*11	10200 #	7776	-0-	-2424	-0-	7776 2		Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986										
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850			
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605 3	1 9	Y	1			84
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1507 3	4 9	Y	4			88
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1742 3	3 9	Y	3			91
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457 3	4 9	Y	4			95
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1475 3	3 9	Y	3			98
11	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1348 3	2 9	Y	2			100

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560			
06	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	3255 3	6 9	N	5			100
07	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	3249 3	18 9	N	16	94	1	22
08	3317 X	3282	-0-	-35	-0-	3282 3		N	-0-			22
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3302 3	3 9	N	3			25
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3423 3	6 9	N	5			30
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3294 3	7 9	N	6			36

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	1	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.// 62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 522986										
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7810 3	22 9	N	20			60
07	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7570 3	11 9	N	10			70
08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3		N	-0-	10 1		60
09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 3		N	-0-			60
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5808 3	11 9	N	10			70
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5148 3	12 9	N	11	56 1		25

NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638			
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3		N	-0-			66
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-			66
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3054 3	2 9	N	2			68
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2868 3	4 9	N	4			72
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2659 3	7 9	N	6			78
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2616 3	4 9	N	4			82

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520			
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3369 3	4 9	N	4			64
07	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	3205 3	7 9	N	6			70
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331 3	2 9	N	2			72
09	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019 3		N	-0-	65 1		7
10	3472 X	2775	-0-	-697	-0-	2775 3		N	-0-			7
11	3360 X	2684	-0-	-676	-0-	2683 3	1 9	N	1			8

DUNCAN		WELL #: 4		RRCID -> 169662		COMPL. DATE 06/04/1998			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774			
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 3	1 9	N	1			20
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046 3	2 9	N	2			22
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005 3	3 9	N	3			25
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			25
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			25
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 3	1 9	N	1			26

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430			
06	2070 X	1600	-0-	-470	-0-	1599 3	1 9	N	1			70
07	1860 X	807	-0-	-1053	-0-	807 3		N	-0-			70
08	1829 X	1612	-0-	-217	-0-	1606 3	6 9	N	5			75
09	1770 X	1379	-0-	-391	-0-	1379 3		N	-0-	39 1		36
10	1829 X	997	-0-	-832	-0-	997 3		N	-0-			36
11	1590 X	1036	-0-	-554	-0-	1036 3		N	-0-			36

NORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 186100		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718			
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			17
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			17
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			17
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			17
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			17
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			17

CRADDOCK		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766			
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		Y	-0-			61
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y	-0-			61
08	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582 3		Y	-0-			61
09	2760 N	2438	-0-	-322	-0-	2438 3		Y	-0-	50 1		11
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		Y	-0-			11
11	2490 N	2451	-0-	-39	-0-	2451 3		Y	-0-			11

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HUNTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280108	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 13617	- 13665					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			27
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			27
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			27
10	620 N	71	-0-	-549	-0-	71	2			N	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
BUD HOGAN SWD 44				WELL #: 2	RRCID -> 276277	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4650	- 6100					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031317	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 6866	- 6870					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	U RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			121
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			121
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			121
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			121
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876					
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/21/2024										

MOBEETIE (DOUGLAS)			//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC			//CONT.//		747757									
PATTERSON			WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4120 - 4160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)					62243 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HERITAGE PETROLEUM, INC.					379771									
WAYMOBETTITA			WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12196 - 12340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)					62243 710	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC					747757									
MOBEETIE OPERATING UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8172 - 8186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			201
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			201
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			201
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			201
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

PATTERSON			WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1			50
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	9	N	2			52
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			52
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3			55
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)					62243 852	ASSOCIATED			49B			CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC					747757									
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-			WELL #:		3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7100 - 7122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-			WELL #:		1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 7089 - 7205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	57					164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					164

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

06	14B2 EXT	12	-0-	12		21	12	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10		31	10	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12		43	12	2		N	-0-					-0-
09	14B DENY	6	-0-	6		49	6	2		N	-0-					-0-
10	52 X	3	-0-	-49		-0-	3	3		N	-0-					-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12		-0-				N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

06	1258 N	1258	-0-	-0-		-0-	1258	2		N	-0-					108
07	1333 N	1303	-0-	-30		-0-	1303	2		N	-0-					108
08	1333 N	1293	-0-	-40		-0-	1293	2		N	-0-					108
09	1261 N	1261	-0-	-0-		-0-	1261	2		N	-0-					108
10	1302 N	-0-	-0-	-1302		-0-				N	-0-					108
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260		-0-				N	NO RPT					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330			
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				85
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346			
06	1740 N	913	-0-	-827	-0-	24	1	889	2	N	-0-				113
07	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	20	1	1010	2	N	-0-				113
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2017	2	N	-0-				113
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	24	1	1564	2	N	-0-				113
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	2	N	-0-				113
11	1980 N	1767	-0-	-213	-0-	26	1	1741	2	N	-0-				113

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258			
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	27	1	558	2	N	-0-				185
07	713 N	531	-0-	-182	-0-	20	1	511	2	N	-0-				185
08	620 N	512	-0-	-108	-0-	26	1	469	2	N	15				200
						17	9								
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	27	1	553	2	N	-0-				200
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	7				207
						8	9								
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	-0-				207

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453									
DORA		WELL #: 1		RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2024											

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487				
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3	87
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1243	2	6	9	Y	5	92
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5	97
09	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1181	2	6	9	Y	5	38
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-	38
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11	49

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872				
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7	94
07	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1902	3	9	9	N	8	102
08	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1609	3	9	9	N	8	110
09	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1635	3	14	9	N	13	15
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	3	9	9	N	8	23
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	3	11	9	N	10	33

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450			
MORRISON		WELL #: 3									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006											

KILLEBREW		WELL #: 1184		RRCID -> 153788		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659			
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #: 3									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549	- 10702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524	- 10532		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

ADAMS RANCH		WELL #:		1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586		
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBORNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532		
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	60	1	3427	2	N	24			62
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	62	1	3549	2	N	11			73
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3538	2	N	48			121
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	53	9	3410	2	N	34			155
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3496	2	N	45			200
*11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	50	9	3328	2	N	32	196	1	36
						35	9							

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

06	1170	N	757	-0-	-413	-0-	757	2		N	-0-			43
07	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2		N	-0-			43
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2		N	-0-			43
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			43
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2		N	-0-			43
11	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	2		N	-0-			43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

06	3780	X	2712	-0-	-1068	-0-	2712	2		N	-0-			206
07	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2		N	-0-			206
08	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2		N	-0-			206
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4781	2	9 9	N	8			214
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6 9	N	5			219
11	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	2792	2		N	-0-			219

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
KILLEBREW		WELL #:		1 L	RRCID ->	043682	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRISON		WELL #:		1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9516 - 9528			
06	5520 X	5112	-0-	-408	-0-	5104	2	8	9	N	7				821
07	5642 X	5349	-0-	-293	-0-	5299	2	50	9	N	45	177	1		689
08	5518 X	5086	-0-	-432	-0-	5075	2	11	9	N	10				699
09	5280 X	4017	-0-	-1263	-0-	4009	2	8	9	N	7				706
10	5394 X	4811	-0-	-583	-0-	4802	2	9	9	N	8				714
11	5190 X	4677	-0-	-513	-0-	4666	2	11	9	N	10				724

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		4103	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 - 9344			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				2
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				2
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				2
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				2
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				2

HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)		//CONT.//		63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC HODGES		040209		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10634 - 10646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
KILLEBREW		040209		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9388 - 9450		
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
07		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
08		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
09		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1659	2	53 9	N	48			48
10		1457 X	622	-0-	-835	-0-	622	2		N	-0-			48
11		1410 X	430	-0-	-980	-0-	430	2		N	-0-			48

KILLEBREW		189901		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
KILLEBREW		040209		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9530 - 9563		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MORRISON RANCH (OSWEGO 8200)		63066 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. MORRISON, MARY T.		206036		WELL #: 3182		RRCID -> 297660		COMPL. DATE 07/04/1969		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8098 - 8116		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC FLOWERS		488260		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9699 - 9720		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC HART		676084		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123

MORSE (CLEVELAND)		//CONT.//		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
NORTH MORSE		WELL #:		2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

MORSE (CLEVELAND S.)				63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DOROTHY 6		WELL #:		1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882				
06	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
10	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
11	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND)				63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
HUDSON 6		WELL #:		1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			55

WHITTENBURG 312		WELL #:		4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
DIXON		WELL #:		1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156				
06	891 N	891	-0-	-0-		-0-	891	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1062	-0-	-271		-0-	1062	3		N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-		-0-	1166	3		N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	1329	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	468	-0-	-586		-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140		-0-				N	NO RPT			-0-

ELEDNIL RESOURCES LLC				101740						CNTY: HUTCHINSON				
MCCLLOY		WELL #:		1		RRCID -> 047272		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
HADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER		WELL #: 1		RRCID -> 051432		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305								
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 053300		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142								
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY		WELL #: 2067		RRCID -> 053609		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038								
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124								
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106								
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
WOMBLE		WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-0-	-29	2	2			N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-0-	-10					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2					N	NO RPT					-0-

PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052								
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108								
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-0-	-5	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT					-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046								
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054								
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128								
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081								
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740										
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 - 3080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 - 3120			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 - 3091			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084								
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020								
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097								
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172								
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
 PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
 BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

06	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	38	26	3			Y	-0-					-0-
10	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012	- 3088
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	29	-0-	29	40	29	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	19	-0-	19	59	19	3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	120	-0-	120	179	120	3	Y	-0-		-0-	
10	280 N	101	-0-	-179	-0-	101	3	Y	-0-		-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		-0-	

DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138	- 3204
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-	

THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951	- 3106
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-	
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926	- 3000
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	

BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992	- 3206
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944	- 3068
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	28	-0-	28	39	28	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	19	-0-	19	58	19	3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	115	-0-	115	173	115	3	Y	-0-		-0-	
10	271 N	98	-0-	-173	-0-	98	3	Y	-0-		-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-	

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016	- 3200
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-				-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-		65	3		N	-0-				-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-		43	3		N	-0-				-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-				-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3		N	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102				
06	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-		23	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-		61	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-		124	40	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-		372	248	3	Y	-0-				-0-
10	582 N	210	-0-	-372	-0-		210	3		Y	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3		Y	-0-				-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-				-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-		60	3		N	-0-				-0-
08	155 N	40	-0-	-115	-0-		40	3		N	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3		N	-0-				-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3		N	-0-				-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3		N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112				
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-				-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	3		N	-0-				-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-		28	3		N	-0-				-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-				-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
07	14 N	7	-0-	-7	-0-		7	3		N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077				
06	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-		9	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-		33	24	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-		49	16	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-		147	98	3	Y	-0-				-0-
10	230 N	83	-0-	-147	-0-		83	3		Y	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. 1292 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1740 N	1198	-0-	-542	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1423	-0-	-317	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

06	1380 N	789	-0-	-591	-0-	789	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2		N	-0-			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
 PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2024													

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24													

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID ->	085460	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24											

ROBERTSON		WELL #:		1036	RRCID ->	092865	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24											

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		16
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		16
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		16
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		16
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		16
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2	N	-0-		16

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WOMBLE				WELL #: 3	RRCID -> 135074	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3017	- 3218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOMBLE				WELL #: 4	RRCID -> 135075	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3032	- 3181		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOMBLE				WELL #: 6	RRCID -> 137272	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3026	- 3174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOMBLE				WELL #: 5	RRCID -> 137274	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 3021	- 3168		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOCHNAUR				WELL #: 3	RRCID -> 137275	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3038	- 3136		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOCHNAUR				WELL #: 4	RRCID -> 137277	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3032	- 3166		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OWNBEY				WELL #: 3	RRCID -> 140842	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3042	- 3208		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	34	-0-	34	91	34	2		N	-0-		-0-
10		166 X	75	-0-	-91	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-

OWNBEY				WELL #:	5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220	
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	2		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	194	-0-	194	461	194	2		N	-0-		-0-
10		839 X	378	-0-	-461	-0-	378	2		N	-0-		-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-

PITTMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092	
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	119	-0-	119	299	119	2		N	-0-		-0-
10		511 X	212	-0-	-299	-0-	212	2		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STAVLO				WELL #:	1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -A-				WELL #:	2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWNBEY				WELL #:	6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR-A-				WELL #:	4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR-B-				WELL #:	1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -A-				WELL #:	5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	435	-0-	435	-0-	435	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	488	-0-	488	-0-	923	2		N	-0-		-0-
10	1824 X	901	-0-	-923	-0-	901	2		N	-0-		-0-
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-

CATOR -B-				WELL #:	2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -A-				WELL #:	3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -E-				WELL #:	1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -E-				WELL #:	2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)				64454 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC				101634								
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364							
06	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	30 1	2586 2	N	-0-					95
07	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	31 1	2676 2	N	-0-					95
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	31 1	2629 2	N	-0-					95
09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	30 1	2508 2	N	-0-					95
10	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	30 1	2653 2	N	-0-					95
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	29 1	2528 2	N	-0-					95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC		100676													
MERYDITH 587		WELL #: 1H		RRCID -> 219321		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	1740 X	445	-0-	-1295	-0-	391	2	54	9	N	49	113	1	55
07	651 X	503	-0-	-148	-0-	367	2	136	9	N	124			179
08	620 X	226	-0-	-394	-0-	167	2	59	9	N	54	59	1	174
09	570 X	414	-0-	-156	-0-	338	2	76	9	N	69	185	1	58
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	579	2	98	9	N	89			147
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	342	2	73	9	N	66	138	1	75

PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-					-0-

PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630						
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1585	2	274	9	N	249	196	1	150
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1648	2	183	9	N	166	185	1	131
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1858	2	188	9	N	171	112	1	190
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1772	2	180	9	N	164	174	1	180
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1760	2	173	9	N	157	194	1	143
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1485	2	183	9	N	166	194	1	115

PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660						
06	2910 X	2363	-0-	-547	-0-	2319	2	44	9	N	40	80	1	145
07	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	2435	2	146	9	N	133	196	1	82
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2944	2	123	9	N	112			194
09	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2512	2	107	9	N	97	206	1	85
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2828	2	318	9	N	289	162	1	212
11	2910 X	2844	-0-	-66	-0-	2844	2			N	-0-	58	1	154

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828						
HARMON		WELL #: H 1												
06	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-			26
07	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-			26
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			26
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-			26
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-			26
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-			26

CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550						
HAMKER 555		WELL #: 1H												
06	3630 X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-			50
07	3689 X	3182	-0-	-507	-0-	3182	2			N	-0-			50
08	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-			50
09	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-			50
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			50
11	3090 X	2780	-0-	-310	-0-	2780	2			N	-0-			50

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH		7600 PERF. 6516 - 7510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2			N	-0-		113
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		113
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1228 2	88	9	N	80	178 1	15
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1316 2	146	9	N	133		148
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1690 2	286	9	N	260	333 1	75
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1227 2	198	9	N	180	163 1	92

KING, LLOYD				WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE		03/28/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525	
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	510 2	11	9	N	10		56
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	838 2	35	9	N	32		88
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	765 2	46	9	N	42		130
09		450 N	315	-0-	-135	-0-	314 2	1	9	N	1		131
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	370 2	47	9	N	43	149 1	25
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	915 2	221	9	N	201	178 1	48

KING B				WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE		11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520	
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	463 2	11	9	N	10	165 1	49
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	479 2	18	9	N	16		65
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	473 2	14	9	N	13		78
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	450 2	13	9	N	12		90
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	462 2	21	9	N	19		109
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	457 2	17	9	N	15		124

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 162135		COMPL. DATE		01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225	
MORRIS				WELL #: 4									
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	30 1	130	2	N	-0-		162
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	31 1	141	2	N	-0-		162
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218	2	N	-0-		162
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	149	2	N	-0-		162
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	31 1	142	2	N	-0-		162
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	107	2	N	-0-		162

MORRIS				WELL #: 5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE		01/01/2011		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304	
06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	30 1	4637	2	N	99		194
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	109 9	24 1	3582	2	N	85 184 1	95
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	94 9	31 1	5010	2	N	94	189
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	103 9	16 1	2612	2	N	22	211
10		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	24 9	20 1	2547	2	N	17	228
11		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	19 9	30 1	4337	2	N	82 191 1	119
							90 9						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7654 - 11136		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	30	1	3222	2	N	29	184 1	79
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	32	9	3383	2	N	40		119
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	N	35		154
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	39	9	3856	2	N	35		189
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	30	1	3657	2	N	38		227
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	31	1	5336	2	N	72	194 1	105
						42	9						
						30	1						
						79	9						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7188 - 7278		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7261 - 7356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
PARNELL BROS -A-				1495L									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7140 - 7214		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-		-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	N	-0-		-0-
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084					
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 022425	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID -> 055390	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID -> 066467	COMPL. DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID -> 067359	COMPL. DATE 07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID -> 081518	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7124 - 7166
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428 2	41
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412 2	41
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397 2	41
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354 2	41
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 2	41
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID -> 090602	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7098 - 7144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID -> 119358	COMPL. DATE 11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7315 - 7332
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084									
HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:	2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7122 - 7158	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #:	2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 7391	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 7300	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 7824	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

06		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2		N	-0-					10
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2		N	-0-					10
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2		N	-0-					10
09		750 N	367	-0-	-383	-0-		367	2		N	-0-					10
10		775 N	305	-0-	-470	-0-		305	2		N	-0-					10
11		750 N	149	-0-	-601	-0-		149	2		N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
EQV OPERATING LLC				101634												
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686					
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					103
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					103
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					103
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					103
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					103
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					103

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440					
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					49
07	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					49
08	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	62	1	1723	2	N	-0-					49
09	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	60	1	1656	2	N	-0-					49
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	62	1	1707	2	N	-0-					49
11	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	60	1	1648	2	N	-0-					49

NORTHROP (MISS.)		//CONT.//		66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7105 - 9338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8782 - 8792		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			20

NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC				100676										
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332	RRCID ->	222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452		
06	3540 X	2837	-0-	-703 B	-0-		2833	3	4	9	N	4		60
07	3658 X	3170	-0-	-488 B	-0-		3167	3	3	9	N	3		63
08	3317 X	3110	-0-	-207 B	-0-		3109	3	1	9	N	1		64
09	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-		3061	3	1	9	N	1		65
10	3162 X	2951	-0-	-211 B	-0-		2951	2			N	-0-		65
11	3060 X	2592	-0-	-468 B	-0-		2592	2			N	-0-		65

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032	RRCID ->	248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456		
06	390 N	262	-0-	-128 B	-0-		261	3	1	9	N	1		85
07	372 N	201	-0-	-171 B	-0-		201	3			N	-0-		85
08	372 N	201	-0-	-171 B	-0-		201	3			N	-0-		85
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191	3			N	-0-		85
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302	2			N	-0-		85
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191	2			N	-0-		85

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE							
PARSELL, WARREN B.				1034										
WELL #:		1034		RRCID ->	173613	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	3940 - 10890			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #:		3057	RRCID ->	177104	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9458 - 9468		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT			-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9631	- 9639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	29 1	739 2	N	10	120
						11 9				
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	31 1	783 2	N	-0-	120
08	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	31 1	773 2	N	-0-	120
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	29 1	741 2	N	12	132
						13 9				
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	31 1	795 2	N	5	137
						6 9				
11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	30 1	761 2	N	2	139
						2 9				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: OCHILTREE		
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 10941	PERF. 9486	- 9523	
06	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-	44
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-	44
08	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3		N	-0-	44
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-	44
10	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-	44
11	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-	44
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9378	- 10345	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 171756	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4596	- 4604	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC				101619						
REYNOLDS				WELL #: 1025	RRCID -> 167777	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 15800	PERF.12120	- 13929	
06	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681 2		N	-0-	25
07	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 2		N	-0-	25
08	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665 2		N	-0-	25
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 2		N	-0-	25
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-	25
*11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-	25

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
REYNOLDS				WELL #: 3025	RRCID ->	238925	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	14540	PERF.11886 - 14447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS				WELL #: 4025	RRCID ->	246109	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.11880 - 14808		
06	2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2		Y	-0-			91
07	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2		Y	-0-			91
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2856	2	3 9	Y	3			94
09	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2		Y	-0-			94
10	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2806	2	3 9	Y	3			97
*11	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	2		Y	-0-			97

ELMORE				WELL #: 1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142 - 14478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #: 1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587		
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			87
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	749	2	1 9	N	1			88
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	844	2	4 9	N	4			92
09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2		N	-0-			92
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			92
11	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2		N	-0-			92

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
REYNOLDS 25				WELL #: 2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WILLIAMS 33				WELL #: 1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448		
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			28
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			28
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 -	12944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 -	13027			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 -	14218			
06	1330 X	-0-	-0-	-1330 B	-0-					N	28				28
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 -	14197			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300 -	15902			
06	3330 X	1438	-0-	-1892 B	-0-	1410	2	28	9	N	25				143
07	2821 X	249	-0-	-2572 B	-0-	219	2	30	9	N	27				170
08	2883 X	1668	-0-	-1215 B	-0-	1645	2	23	9	N	21				191
09	2790 X	1445	-0-	-1345 B	-0-	1419	2	26	9	N	24				215
10	2883 X	1979	-0-	-904 B	-0-	1939	2	40	9	N	36				251
11	1868 X	1868	-0-	-0- B	-0-	1821	2	47	9	N	43				294

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260 -	15962			
06	7770 X	7350	-0-	-420 B	-0-	7216	2	134	9	N	122	180	1		82
07	8029 X	7294	-0-	-735 B	-0-	7153	2	141	9	N	128				210
08	8029 X	7048	-0-	-981 B	-0-	6884	2	164	9	N	149	173	1		186
09	7530 X	6468	-0-	-1062 B	-0-	6370	2	98	9	N	89				275
10	7595 X	4786	-0-	-2809 B	-0-	4696	2	90	9	N	82	186	1		171
11	7350 X	174	-0-	-7176 B	-0-	174	2			N	-0-				171

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8280 X	7300	-0-	-980 B	-0-	7176 2	124 9	N	113			305
07		7412 X	7412	-0-	-0- B	-0-	7285 2	127 9	N	115	186 1		234
08		7327 X	7327	-0-	-0- B	-0-	7194 2	133 9	N	121	189 1		166
09		7050 X	6889	-0-	-161 B	-0-	6819 2	70 9	N	64			230
10		7533 X	7283	-0-	-250 B	-0-	7117 2	166 9	N	151			381
11		7290 X	6914	-0-	-376 B	-0-	6759 2	155 9	N	141			522

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
06		4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2551 2	43 9	N	39			199
07		4340 X	2718	-0-	-1622 B	-0-	2670 2	48 9	N	44			243
08		3503 X	2750	-0-	-753 B	-0-	2675 2	75 9	N	68	178 1		133
09		2880 X	2583	-0-	-297 B	-0-	2529 2	54 9	N	49			182
10		2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2791 2	64 9	N	58			240
11		4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	4192 2	64 9	N	58	190 1		108

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590	
06		1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325 2		N	-0-			176
07		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357 2		N	-0-			176
08		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317 2		N	-0-			176
09		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266 2		N	-0-			176
10		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 2		N	-0-			176
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			176

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816	- 8826	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.				277925									
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 5394	- 5412	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON)		//CONT.//		68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HOSPITAL B				WELL #:	2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLCLO				WELL #:	6	RRCID ->	296156	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5353 - 5434
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		114
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		114
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114

PALO DURO CREEK (MORROW)				68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SIDNEY				WELL #:	2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLCLO				WELL #:	6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023													

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
FIKE				WELL #:	3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		3
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	5364 - 5400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		//CONT.//		68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGAN A		WELL #:		4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-		69
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-		69
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-		69
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-		69
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-		69
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-		69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)				68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LOGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2	N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2065 - 2080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #:		2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF. 1776 - 2051	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1914 - 2123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LOGAN A		WELL #:		2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1975 -	2100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1975 -	2105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2009 -	2100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2012 -	2090
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF.	2027 -	2072
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	2036 -	2062
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-		-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-		-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-		-0-
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	2018 -	2085
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-		-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-		-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2	N	-0-		-0-
07		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2	N	-0-		-0-
08		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2	N	-0-		-0-
09		630 N	609	-0-	-21	-0-	609 2	N	-0-		-0-
10		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-		-0-
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055
06		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280
06	810 N	625	-0-	-185	-0-	625 2		N	-0-		-0-
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	706 2		N	-0-		-0-
08	837 N	549	-0-	-288	-0-	549 2		N	-0-		-0-
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 2		N	-0-		-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004													

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052													

06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2	N	-0-			3
07	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2	N	-0-			3
08	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	1343	2	N	-0-			3
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2	N	-0-			3
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			3
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032													

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
11	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2	N	-0-			-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094													

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044													

06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) AMARILLO EXPLORATION, INC. GRAY ESTATE		68735 120 016802		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2		N	-0-					9
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-					9
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2		N	-0-					9
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					9
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					9
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686								
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-					10
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-					10
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-					10
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-					10
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-					10
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-					10

GRAY ESTATE		WELL #: 4132		RRCID -> 293920		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362								
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					38
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					38
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					38
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-					38
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					38
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-					38

ANCHOR OIL COMPANY ARCHER -A-		020590 WELL #: 1074		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909								
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-				-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	2	N	-0-				-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-				-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-				-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-				-0-

BCE-MACH II LLC LAMASTER		040205 WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710								
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					10
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-					10
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2		N	-0-					10
09	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2		N	-0-					10
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2		N	-0-					10
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2		N	-0-					10

BATTON OIL & GAS, LLC COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		056384 WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					35
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					35
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					35
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					20
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					20
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					20
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					20
*10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					28
07		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	626	3			N	-0-					28
08		713 N	621	-0-	-92	-0-	-0-	621	3			N	-0-					28
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
*10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					28
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			224

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			255

BE ANADARKO II, LLC 100676
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC HAMKER-HARRIS 673		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	1504	2	2	9	N	2		111
07	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1565	2	1	9	N	1		112
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-		112
09	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-		112
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-		112
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-		112

ERIC 'C' 144		WELL #: 2H		RRCID -> 280070	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 7773 - 11928							
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3179	2	109	9	N	99	198	1	51
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3163	2	140	9	N	127			178
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3097	2	139	9	N	126	190	1	114
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3016	2	144	9	N	131	173	1	72
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2980	2	131	9	N	119	136	1	55
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2780	2	149	9	N	135	82	1	108

ERIC 'C' 144		WELL #: 3H		RRCID -> 280534	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7864 - 11758							
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28			95
07	2077 N	1727	-0-	-350	-0-	1666	2	61	9	N	55	60	1	90
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1792	2	85	9	N	77	89	1	78
09	1800 N	1344	-0-	-456	-0-	1279	2	65	9	N	59			137
10	1736 N	602	-0-	-1134	-0-	568	2	34	9	N	31	96	1	72
11	1830 N	98	-0-	-1732	-0-	35	2	63	9	N	57	87	1	42

PHILIPP 129 B		WELL #: 3H		RRCID -> 280810	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 7661 - 12073							
06	2220 N	1932	-0-	-288	-0-	1843	2	89	9	N	81			180
07	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	1891	2	94	9	N	85	180	1	85
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	2	100	9	N	91	109	1	67
09	1920 N	1558	-0-	-362	-0-	1451	2	107	9	N	97	121	1	43
10	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	1380	2	84	9	N	76	64	1	55
11	1950 N	1298	-0-	-652	-0-	1232	2	66	9	N	60	73	1	42

WILLIAMS 83		WELL #: 3H		RRCID -> 281286	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 7053	PERF. 7512 - 11523							
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	901	2	98	9	N	89	70	1	110
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	950	2	95	9	N	86	116	1	80
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	872	2	90	9	N	82	18	1	144
09	990 N	797	-0-	-193	-0-	718	2	79	9	N	72	117	1	99
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-	678	2	79	9	N	72	89	1	82
11	930 N	799	-0-	-131	-0-	713	2	86	9	N	78			160

BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2H		RRCID -> 282256	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 7403 - 11546							
06	7740 X	7370	-0-	-370	-0-	7353	2	17	9	N	15			180
07	7998 X	7547	-0-	-451	-0-	7511	2	36	9	N	33	175	1	38
08	6665 X	5614	-0-	-1051	-0-	5586	2	28	9	N	25			63
09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7614	2	29	9	N	26			89
10	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7679	2	39	9	N	35			124
11	7380 X	6288	-0-	-1092	-0-	6248	2	40	9	N	36			160

DANIEL 560		WELL #: 1H		RRCID -> 283200	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 8073 - 12397							
06	3060 X	2684	-0-	-376	-0-	2684	2			N	-0-			274
07	3286 X	2510	-0-	-776	-0-	2510	2			N	-0-			274
08	3286 X	2750	-0-	-536	-0-	2750	2			N	-0-	196	1	78
09	3180 X	2804	-0-	-376	-0-	2804	2			N	-0-			78
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			78
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			78

PAN PETRO (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC JINES, J.H.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742																
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	2918	2	375	9	N	341	391	1			235
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3115	2	376	9	N	342	382	1			195
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2921	2	315	9	N	286	391	1			90
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3495	2	395	9	N	359	394	1			55
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3637	2	351	9	N	319	193	1			181
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3270	2	369	9	N	335	392	1			124

DAVIS, RANDY R. WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 101268 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 101619 RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630																
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170																
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MATHews 56		WELL #: 3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	32	-0-	-418	-0-	32	2			N	-0-			7
07	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-			7
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			7
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			7
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			7
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			7

REED, ELEANOR		WELL #: 4H		RRCID -> 249473		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400					
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			58
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	N	-0-			60
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			60
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			60
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			60
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			60

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244					
MORRIS UNIT -C-		WELL #: 1												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191					
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	228	1	709	3	N	2			93
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	N	-0-			93
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	152	1	891	3	N	-0-			93
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	948	3	N	-0-			93
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	226	1	1067	3	N	-0-			93
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	673	3	N	-0-			93

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5810 - 7232						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7282 - 7344						
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	223	1	712	3	N	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	239	1	747	3	N	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	242	1	784	3	N	-0-					-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	215	1	756	3	N	-0-					-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	221	1	776	3	N	-0-					-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	211	1	770	3	N	-0-					-0-

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686						
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	458	3	N	-0-					28
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	100	1	449	3	N	-0-					28
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	85	1	461	3	N	-0-					28
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	72	1	458	3	N	-0-					28
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	90	1	457	3	N	-0-					28
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	90	1	435	3	N	-0-					28

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	385	1	253	3	N	5			150
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	349	1	302	3	N	4			154
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	348	1	355	3	N	3			157
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	264	1	297	3	N	-0-			157
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	327	1	333	3	N	-0-			157
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	346	1	511	3	N	5			162

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	532	1	1018	3	N	6			74
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	455	1	1278	3	N	2			76
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	465	1	1334	3	N	10			86
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	421	1	1222	3	N	10			96
10	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	414	1	1285	3	N	1			97
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	373	1	1383	3	N	8			105

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	310	1	533	3	N	121			253
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	133	1	547	3	N	119	188	1	184
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	312	1	532	3	N	149	187	1	146
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	131	1	628	3	N	156	186	1	116
10	992 N	768	-0-	-224	-0-	346	1	618	3	N	129			245
11	1020 N	483	-0-	-537	-0-	164	1	386	3	N	32			277

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC MCGARRAUGH B		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

MCGARRAUGH B		WELL #:		7H	RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7329	-		11680		
06		2250 X	2088	-0-	-162	-0-	795 1	1275 3	N		16					365	
07		2325 X	2131	-0-	-194	-0-	840 1	1276 3	N		14					379	
08		2325 X	2218	-0-	-107	-0-	843 1	1369 3	N		5					384	
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	910 1	1461 3	N		47	190	1			241	
10		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	769 1	1241 3	N		26					267	
11		2160 N	1910	-0-	-250	-0-	690 1	1179 3	N		37					304	

HICKS EXPLORATION, LLC NITSCHKE, S.		102036		WELL #:		1	RRCID ->	022224	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6352	-		6366
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD. MATTHEWS, VIRGIL		108799		WELL #:		1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551	-		8369
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					197	
07		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1742 2	1 9	Y		1					198	
08		1767 X	1231	-0-	-536	-0-	1230 2	1 9	Y		1					199	
09		1710 X	1421	-0-	-289	-0-	1421 2		Y		-0-					199	
*10		1736 X	1689	-0-	-47	-0-	1689 2		Y		-0-					199	
*11		1680 X	481	-0-	-1199	-0-	481 2		Y		-0-					199	

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560	-		6592		
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-					40	
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-					40	
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-					40	
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-					40	
*10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-					40	
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-					40	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		18
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		18
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		18
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		18
*10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		18
*11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		18

CAPTUREPOINT LLC				130545								
CONLEY -A-		WELL #:		11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
MCLAIN -DH-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-
07		248 N	156	-0-	-92	-0-	62	1	94	2	N	-0-
08		248 N	188	-0-	-60	-0-	62	1	126	2	N	-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	2	N	-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	N	-0-

PATRICIA		WELL #:		1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #:		1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	569	2	N	-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	N	-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		4571	RRCID ->	108008	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	6993 - 7036
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	N	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	167	2	N	-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	N	-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	60	1	159	2	N	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	60	1	177	2	N	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100						
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	N	5		165	
							6	9							
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	48	1	367	2	N	-0-		165	
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	30	1	191	2	N	-0-		165	
09	480	N	181	-0-	-299	-0-	54	1	127	2	N	-0-		165	
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	60	1	278	2	N	-0-		165	
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-		165	

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971						
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	4		87	
							4	9							
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	6		93	
							7	9							
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	5		98	
							6	9							
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	4		102	
							4	9							
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	5		107	
							6	9							
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	6		113	
							7	9							

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A						
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	N	222	193	1	174
							244	9							
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	2	N	203	192	1	185
							223	9							
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	2	N	220	191	1	214
							242	9							
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	56	1	1812	2	N	165	192	1	187
							182	9							
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2215	2	N	416	364	1	239
							458	9							
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	60	1	2220	2	N	270	389	1	120
							297	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
NANNYMO		WELL #:		1	RRCID ->	254548	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 6846 - 6877	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6858 - 6873	
06	1050 N	690	-0-	-360	-0-	690	2		N	-0-		36
07	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2		N	-0-		36
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2		N	-0-		36
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		36
10	992 N	660	-0-	-332	-0-	660	2		N	-0-		36
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2		N	-0-		36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6700 - 6714
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-		-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6861 - 6879
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		106
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		106
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3		N	-0-		106
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-		106
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		106
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		106

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #:	2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6781 - 6844
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3		N	-0-		103
07	1240 N	995	-0-	-245	-0-	995	3		N	-0-		103
08	1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	3		N	-0-		103
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	996	3		N	-0-		103
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-		103
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6816 - 6867	
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		122
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	717	2	28 9	N	25		147
08	992 N	719	-0-	-273	-0-	712	2	7 9	N	6		153
09	900 N	669	-0-	-231	-0-	669	2		N	-0-		153
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6 9	N	5		158
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		158

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NOVAK, E. E.				WELL #: 1127 C	RRCID -> 022210	COMPL. DATE 06/28/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6297	- 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244 2		N	-0-		13
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		N	-0-		13
08	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177 2		N	-0-		13
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114 2		N	-0-		13
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		13
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		13

REX				WELL #: 2	RRCID -> 164233	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6428	- 6474		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REX				WELL #: 3	RRCID -> 169452	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6652	- 6666		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAIDER OPERATING, LLC				342767							
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 171251	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 6822		
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-

PAULINE				WELL #: 1	RRCID -> 171755	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6804	- 6878		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
JONES, M. C.				WELL #: 1 M	RRCID -> 021889	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 1787	- 1508		
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		42
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797 2	1 9	N	1		43
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1		44
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		44
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		44
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		44

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847										
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628										
06	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	2		Y	41
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		Y	41
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	41
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	41
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	41
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	25

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912										
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1 9	N	23
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2 9	N	25
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2 9	N	27
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1 9	N	28
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	29
11	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	1579	2	1 9	N	30

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728										
06	2415 N	1451	-0-	-964	-0-	1450	2	1 9	Y	58
07	2263 N	1604	-0-	-659	-0-	1603	2	1 9	Y	59
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1 9	Y	60
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2 9	Y	62
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	63
11	3000 N	4528	-0-	1528	1528	4527	2	1 9	Y	64

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817										
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	96
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	660	2	2 9	N	98
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3 9	N	101
09	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2		N	101
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	102
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	515	2	2 9	N	104

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306										
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847								
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 2	3 9 N	3		41
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		41
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 2	2 9 N	2		43
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9 N	1		44
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		44
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		44

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868		
06	720 N	584	-0-	-136	-0-	583 2	1 9 N	1		72
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	707 2	1 9 N	1		73
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9 N	2		75
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		75
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		75
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900 2	2 9 N	2		77

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765		
06	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018 2	N	-0-		22
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		22
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		22
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1011 2	1 9 N	1		23
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		23
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 2	N	-0-		23

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990		
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		84
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		84
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		84
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	492 2	N	-0-		84
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		84
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 2	1 9 N	1		85

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792		
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2	N	-0-		8
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2	N	-0-		8
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		8
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2	N	-0-		8
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		8
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2	N	-0-		8

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	11 1	690 2	N	-0-	-0-	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	12 1	661 2	N	-0-	-0-	
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	12 1	684 2	N	-0-	-0-	
09	690 N	637	-0-	-53	-0-	11 1	626 2	N	-0-	-0-	
10	682 N	12	-0-	-670	-0-	12 1		N	-0-	-0-	
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	11 1	611 2	N	-0-	-0-	

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008		
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 2		N	-0-	31	
07	682 N	481	-0-	-201	-0-	481 2		N	-0-	31	
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-	31	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	31	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	6	37	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 2	2 9	N	2	39	

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006		
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	38 1	42 2	N	-0-	12	
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	39 1	28 2	N	-0-	12	
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	39 1	41 2	N	-0-	12	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	38 1	50 2	N	-0-	12	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 1		N	-0-	12	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38 1	109 2	N	-0-	12	

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	

JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794		
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-	-0-	
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-	-0-	
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2		Y	-0-	-0-	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-	-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-	
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-	-0-	

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953		
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	19 1	316 2	N	-0-	41	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 2	N	-0-	41	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 2	N	-0-	41	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	N	-0-	41	
10	372 N	19	-0-	-353	-0-	19 1		N	-0-	41	
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	19 1	320 2	N	-0-	41	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #:	4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	11	1	1556	2	N	27		75
						30	9						
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1683	2	N	19		94
						21	9						
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	2	N	54		148
						59	9						
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	22		170
						24	9						
10	1705 N	58	-0-	-1647	-0-	12	1	46	9	N	42	178 1	34
11	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	11	1	1542	2	N	13		47
						14	9						

DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #:	5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

TAYLOR, T. H.				WELL #:	3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELDON 747				WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-		123
07	1085 N	846	-0-	-239	-0-	97	1	749	2	N	-0-		123
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	2	N	-0-		123
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	94	1	657	2	N	-0-		123
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	97	1	757	2	N	-0-		123
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	94	1	751	2	N	-0-		123

PSHIGODA-COURSON 572				WELL #:	3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171
06	1200 N	1012	-0-	-188	-0-	94	1	914	2	N	4		107
						4	9						
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-		107
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	2	N	3		110
						3	9						
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	1008	2	N	2		112
						2	9						
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	N	3		115
						3	9						
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	N	9		124
						10	9						

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571				WELL #:	10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	94	1	21	2	N	-0-		32
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	97	1	15	2	N	-0-		32
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	97	1	7	2	N	-0-		32
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	94	1	9	2	N	-0-		32
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	97	1	11	2	N	-0-		32
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	N	-0-		32

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2160 N	1942	-0-	-218	-0-	94	1	1831	2	N	15	146
						17	9					
07	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	97	1	1858	2	N	13	159
						14	9					
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	97	1	1851	2	N	5	164
						6	9					
09	1950 N	1847	-0-	-103	-0-	94	1	1740	2	N	12	176
						13	9					
10	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	97	1	1739	2	N	8	184
						9	9					
11	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	94	1	1712	2	N	16	200
						18	9					

KING OPERATING CORPORATION 465296												
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-	65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	-0-
											160	1
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-	-0-

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815												
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	28
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	28
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	28
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	28
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	28
11	600 N	229	-0-	-371	-0-	229	2			N	-0-	28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	1365	-0-	1365	-0-	1365	2			N	-0-	-0-
08	T. A.	939	-0-	939	-0-	2304	2			N	-0-	-0-
09	T. A.	600	-0-	600	-0-	2904	2			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2904				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2904				N	-0-	-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568												
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1383	2	44	9	N	40	19
											1	40
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	40
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	40
09	1320 X	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-	40
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	40
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	40

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890												
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	20
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	20
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	20
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1	C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 - 7049	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			115
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-			115
08	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3		N	-0-			115
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3		N	-0-			115
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			115
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			115

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1		RRCID -> 021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 - 6956	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			176
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			176
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			176
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3		N	-0-			176
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			176
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			176

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1		RRCID -> 021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 - 9466	
06	3780 X	3466	-0-	-314	-0-	3466	3		N	-0-			112
07	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	3868	3		N	-0-			112
08	4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883	3		N	-0-			112
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3		N	-0-			112
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3		N	-0-			112
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				N	NO RPT			112

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1		RRCID -> 021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5868 - 6978	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2 9	N	2			175
07	775 N	443	-0-	-332	-0-	441	3	2 9	N	2			177
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	381	3	200 9	N	182	179 1		180
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3		N	-0-			180
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			180
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			180

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1		RRCID -> 021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5656 - 6925	
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			198
07	930 N	593	-0-	-337	-0-	593	3		N	-0-			198
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			198
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	570	3		N	-0-			198
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			198
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			198

HENRY-BENNETT		WELL #:		1		RRCID -> 021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6910 - 6924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-			33
07	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3	N	-0-			33
08	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3	N	-0-			33
09	1950 N	1799	-0-	-151	-0-	1799	3	N	-0-			33
10	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3	N	-0-			33
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			33

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			214
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	N	-0-			214
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-			214
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-			214
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			214
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			214

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6882 - 6898
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			104
07	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	3	N	-0-			104
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3	N	-0-			104
09	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	3	N	-0-			104
10	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	3	N	-0-			104
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			104

MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9 9	N	8		78
07	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1378	3	6 9	N	5		83
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1446	3	6 9	N	5		88
09	1440 N	752	-0-	-688	-0-	752	3		N	-0-		88
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8 9	N	7		95
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			95

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			189
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			189
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-			189
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3	N	-0-			189
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3	N	-0-			189
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			189

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053								
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					90
07	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					90
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					90
09	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-					90
10	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					90
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					90

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365								
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					68
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					68
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					68
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					68
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					68
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					68

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924								
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					183
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					183
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					183
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					183
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					183
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					183

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6834 -	6886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 -	6937		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-			35
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3				N	-0-			35
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3				N	-0-			35
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3				N	-0-			35
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3				N	-0-			35
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			35

MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 -	7308		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-			142
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-			142
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-			142
09	420 N	304	-0-	-116	-0-	298	3	6	9		N	5			147
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-			147
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			147

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 -	6746		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			150

COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 -	6434		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-			46
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			46
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2				N	-0-			46
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2				N	-0-			46
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				N	-0-			46
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			46

ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 -	6917		
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3				N	-0-			117
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3				N	-0-			117
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3				N	-0-			117
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	545	3	2	9		N	2			119
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3				N	-0-			119
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			119

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 -	8105		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6822 - 6885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			266
07	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3	N	-0-			266
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3	N	-0-			266
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	3	N	-0-			266
10	1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	3	N	-0-			266
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			266

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6840 - 6896	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17 9	N	15		117
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		117
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		117
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		117
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	602	3		N	-0-		117
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		117

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
07	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3		N	-0-		-0-
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		168
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	534	3	13 9	N	12		180
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-		180
09	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	3		N	-0-		180
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	3		N	-0-		180
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		180

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		137
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3		N	-0-		137
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-		137
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	532	3		N	-0-		137
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3		N	-0-		137
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		Y	-0-		-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-		-0-
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
09	870 N	700	-0-	-170	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
10	899 N	615	-0-	-284	-0-	615	3		Y	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		25
07	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3		N	-0-		25
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	3		N	-0-		25
09	1020 N	720	-0-	-300	-0-	720	3		N	-0-		25
10	1054 N	857	-0-	-197	-0-	857	3		N	-0-		25
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		198	
08	620 N	107	-0-	-513	-0-	107	3	N	-0-		198	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		198	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		198	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		198	

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		23	
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		23	
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3	N	-0-		23	
09	1050 N	823	-0-	-227	-0-	823	3	N	-0-		23	
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	3	N	-0-		23	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		23	

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	950	3	14	9	N	13	200
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		200	
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		200	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-		200	
10	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	1068	3	N	-0-		200	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		200	

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		350	
07	558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3	N	-0-		350	
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3	N	-0-		350	
09	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	3	N	-0-		350	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		350	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		350	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 109662		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #: 2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W.		WELL #: 2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950								
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					183
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					183
08	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1104	3			N	-0-					183
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					183
10	1271 N	998	-0-	-273	-0-	998	3			N	-0-					183
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					183

ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672								
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					56
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					56
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					56
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					56
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976			
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			192
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			192
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-			192
09	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			192
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			192
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			849

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008			
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			292
07	1023 N	885	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			292
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			292
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			292
10	899 N	712	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			292
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		27
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		27
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		27
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		27
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		27
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		27

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 6672	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		332
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-		332
08	806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		Y	-0-		332
09	870 N	685	-0-	-185	-0-	685 2		Y	-0-		332
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2		Y	-0-		332
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034	
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-		180
07	1240 N	137	-0-	-1103	-0-	137 3		N	-0-		180
08	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354 3		N	-0-		180
09	1320 N	965	-0-	-355	-0-	965 3		N	-0-		180
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-		180
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		180

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6698 - 6746	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6722 - 6750	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		111
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		N	-0-		111
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	243 2		N	-0-		111
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		111
10	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 2		N	-0-		111
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		111

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6730 - 6794	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		37
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		37
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		37
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		37
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		37
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-	63
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	28	91
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-	91
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-	91
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	91
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	91

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	20
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	20
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	20
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3	N	-0-	20
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-	20
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	20

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626		
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-	103
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	103
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	103
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-	103
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-	103
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	103

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	62
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	62
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	62
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	62
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-	62
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	62

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	121
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	121
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	121
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	121
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	121
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	121

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634	
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-	23
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-	23
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-	23
09	990 N	518	-0-	-472	-0-	518 3	N	-0-	23
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 3	N	-0-	23
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT	23

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	115
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-	115
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-	115
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-	115
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	115
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-	140
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	140
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-	140
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 3	N	-0-	140
10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955 3	N	-0-	140
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT	140

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-	180
07	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896 3	N	-0-	180
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-	180
09	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832 3	N	-0-	180
10	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1828 3	N	-0-	180
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT	180

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311	
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	85
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-	85
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-	85
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	85
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 3	N	-0-	85
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	160
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	160
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	160
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-	160
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	N	-0-	160
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730	
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-	67
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	34	101
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-	101
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-	101
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-	101
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT	101

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-			78
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-			78
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-			78
09	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1263 3	N	-0-			78
10	1426 N	998	-0-	-428	-0-	998 3	N	-0-			78
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT			78

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6718 - 6758	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			221
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2	N	-0-			221
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2	N	-0-			221
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2	N	-0-			221
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			221
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			221

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6810 - 6880	
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			188
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-			188
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-			188
09	630 N	504	-0-	-126	-0-	504 3	N	-0-			188
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-			188
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			188

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6578 - 6648	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			81
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			81
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	N	-0-			81
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-			81
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			81
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT			81

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6744 - 6722	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			188
07	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 3	N	-0-			188
08	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3	N	-0-			188
09	360 N	73	-0-	-287	-0-	73 3	N	-0-			188
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3	N	-0-			188
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7182 - 7256	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			162
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			162
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			162
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-			162
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-			162
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6876 - 6914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		168
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		168
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		168
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 3		N	-0-		168
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		168
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290			
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	55	
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-	55	
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3		N	-0-	55	
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-	55	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-	55	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	55	

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463			
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	142	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	464 3	33 9	N	30	172	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-	172	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	N	1	173	
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-	173	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	173	

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157	

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961			
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	193	
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	193	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	193	
09	810 N	326	-0-	-484	-0-	326 3		N	-0-	193	
10	744 N	476	-0-	-268	-0-	476 3		N	-0-	193	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	193	

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002			
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	62	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	62	
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-	62	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	62	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	62	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	62	

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

 HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					137
07		496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					137
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					137
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					137
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					137
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					137

 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					73
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					73
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					73
09		780 N	322	-0-	-458	-0-	322	3			N	-0-					73
10		744 N	291	-0-	-453	-0-	291	3			N	-0-					73
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					73

 WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					157
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					157
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					157
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					157
10		589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					157
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					157

 ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019																	

 MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					132
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					132
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7194 - 7268	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		190
07	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3		N	-0-		190
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 3		N	-0-		190
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-		190
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		190
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		190

REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6628 - 6666	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		151
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	900 3		N	-0-		151
08	961 N	383	-0-	-578	-0-	383 3		N	-0-		151
09	900 N	101	-0-	-799	-0-	101 3		N	-0-		151
10	899 N	560	-0-	-339	-0-	560 3		N	-0-		151
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		151

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7204 - 7273	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		190
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		190
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		190
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		190
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		190
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		190

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518 - 8534	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		181
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-		181
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 2		N	-0-		181
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2		N	-0-		181
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-		181
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		181

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6740 - 6904	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	929 3	17 9	N	15		175
07	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849 3		N	-0-		175
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3		N	-0-		175
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		175
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		175
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		175

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6650 - 6670	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		93
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		93
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		93
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		93
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 3		N	-0-		93
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6600 - 8578	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34		218
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		218

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6606 - 8522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			N	-0-			50
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-			50
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			N	-0-			50
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3			N	-0-			50
10	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 3			N	-0-			50
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6736 - 6814			
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			132
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665 3		3 9	N	3			135
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 3		2 9	N	2			137
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3			N	-0-			137
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	517 3		1 9	N	1			138
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			138

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6890 - 6946			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6656 - 8668			
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-			84
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3			N	-0-			84
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-			84
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-			84
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-			84
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			84

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6354 - 8186			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6932 - 6988			
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			375
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			375
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3			N	-0-			375
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 3			N	-0-			375
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3			N	-0-			375
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			375

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510			
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-			199
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			199
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-			199
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2			N	-0-			199
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			199
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			182
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			182
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			182
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	3	N	-0-			182
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			182
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			182

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			199
07	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2	N	-0-			199
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2	N	-0-			199
09	1200 N	820	-0-	-380	-0-	820	2	N	-0-			199
10	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2	N	-0-			199
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			199

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972	
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			199
07	837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2	N	-0-			199
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			199
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2	N	-0-			199
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			199
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			185
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			185
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			185
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	N	-0-			185
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			185
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			40
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3	N	-0-			40
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-			40
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3	N	-0-			40
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3	N	-0-			40
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354				
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				20
07	1178 N	441	-0-	-737	-0-	441	3			N	-0-				20
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				20
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				20
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-				20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983				
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				107
07	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-				107
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-				107
09	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-				107
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-				107
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				107

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841				
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				158
07	713 N	223	-0-	-490	-0-	219	3		4	9	N		4		162
08	651 N	214	-0-	-437	-0-	203	3		11	9	N		10		172
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N		-0-		172
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N		-0-		172
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			172

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6484 - 6502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		10
07	3100 N	6268	-0-	3168	3168	6268	3	N	-0-		10
08	3100 N	617	-0-	-2483	685	617	3	N	-0-		10
09	1148 N	463	-0-	-685	-0-	463	3	N	-0-		10
10	651 X	316	-0-	-335	-0-	316	3	N	-0-		10
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		10

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6954 - 7030	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		155
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	405	3	N	69		224
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-		224
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-		224
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3	N	-0-		224
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		224

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7309	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		93
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		93
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		93
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		93
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		93
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		210
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		210
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		210
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		210
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		210
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		93
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		93
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		93
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		93
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	30		150
07	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3	N	-0-		150
08	2728 N	2544	-0-	-184	-0-	2527	3	N	15		165
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2361	3	N	7		172
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	11		183
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		183

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		70
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		70
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		70
09	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	3	N	-0-		70
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		70
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		70

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 - 8607		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25	

HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 - 8972		
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-		287	
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-		287	
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		287	
09	1170 X	931	-0-	-239	-0-	931	3		N	-0-		287	
10	1209 X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3		N	-0-		287	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		287	

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 - 9102		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 - 8464		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 - 9091		
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		131	
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3		N	-0-		131	
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3		N	-0-		131	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		131	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-		131	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		131	

MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		800	
07	713 N	141	-0-	-572	-0-	141	2		N	-0-		800	
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2		N	-0-		800	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		800	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		800	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		800	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		555
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		555
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		555
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		555
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	294 2	N	-0-		555
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		555

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862		
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		315
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		315
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		315
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		315
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		315
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		315

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564		
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 3	N	-0-		-0-
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3	N	-0-		-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-		-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530		
06	2610 X	1937	-0-	-673	-0-	1937 3	N	-0-		57
07	2511 X	1689	-0-	-822	-0-	1689 3	N	-0-		57
08	2511 X	2229	-0-	-282	-0-	2229 3	N	-0-		57
09	2310 X	1999	-0-	-311	-0-	1999 3	N	-0-		57
10	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807 3	N	-0-		57
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT		57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665		
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		150
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		150
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 3	N	-0-		150
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3	N	-0-		150
10	961 N	816	-0-	-145	-0-	816 3	N	-0-		150
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		150

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		17		
07	527 N	308	-0-	-219	-0-	308 3	N	-0-		17		
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3	N	-0-		17		
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3	N	-0-		17		
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-		17		
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		17		

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547			
06	5550 X	4864	-0-	-686	-0-	4546 2	318 9	N	289	191 1	317	
07	5921 X	4844	-0-	-1077	-0-	4844 2		N	-0-		317	
08	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	4392 2	274 9	N	249	188 1	378	
09	5730 X	4039	-0-	-1691	-0-	3822 2	217 9	N	197	197 1	378	
10	5487 X	4263	-0-	-1224	-0-	4212 2	51 9	N	46	179 1	245	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		245	

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516			
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1685 2	305 9	N	277	186 1	367	
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		367	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1588 2	703 9	N	639	565 1	441	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1667 2	14 9	N	13	181 1	273	
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1691 2	263 9	N	239	189 1	323	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		323	

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213			
06	4230 X	3179	-0-	-1051	-0-	2468 2	711 9	N	646	582 1	326	
07	4495 X	3735	-0-	-760	-0-	3327 2	408 9	N	371	570 1	127	
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4669 2	175 9	N	159	192 1	94	
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3255 2	804 9	N	731	773 1	52	
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3518 2	989 9	N	899	593 1	358	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT		358	

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308			
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2474 2	9 9	N	8		320	
07	2976 X	1970	-0-	-1006	-0-	1970 2		N	-0-		320	
08	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2		N	-0-		320	
09	2880 X	2321	-0-	-559	-0-	2321 2		N	-0-		320	
10	2883 X	2494	-0-	-389	-0-	2494 2		N	-0-		320	
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		320	

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809			
06	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10149 2	153 9	N	139	198 1	276	
07	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10377 2	572 9	N	520	385 1	411	
08	10788 X	10173	-0-	-615	-0-	10031 2	142 9	N	129	184 1	356	
09	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	9929 2	421 9	N	383	383 1	356	
10	10788 X	10335	-0-	-453	-0-	10134 2	201 9	N	183	194 1	345	
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N	NO RPT		345	

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590			
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		502	
07	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	1310 2		N	-0-		502	
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		502	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		502	
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		502	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		502	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7745 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N	-0-		610
07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		N	-0-		610
08	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	3617 2		N	-0-		610
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2		N	-0-		610
10	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 2		N	-0-		610
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		610

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 280623		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 6605 - 6625	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	245 3	187 9	N	170	182 1	43
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254 3	6 9	N	5		48
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		48
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	246 3	210 9	N	191	194 1	45
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		45
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		45

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID -> 280637		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7807 - 10185	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		191
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448 2	2 9	N	2		193
08	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1245 2	2 9	N	2		195
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		195
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1237 2	219 9	N	199	193 1	201
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		201

LINN, ROY		WELL #: 6536H		RRCID -> 280673		COMPL. DATE 03/11/2016		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7480 - 12290	
06	8730 X	8214	-0-	-516	-0-	8214 2		N	-0-		370
07	9021 X	8404	-0-	-617	-0-	8404 2		N	-0-		370
08	8897 X	8096	-0-	-801	-0-	8096 2		N	-0-		370
09	8520 X	4867	-0-	-3653	-0-	4867 2		N	-0-		370
10	8711 X	7840	-0-	-871	-0-	7840 2		N	-0-		370
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			N	NO RPT		370

SELL, JULIUS		WELL #: 8475H		RRCID -> 280674		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8143 - 12796	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1259 2	50 9	N	45	191 1	154
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		154
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	912 2	400 9	N	364	192 1	326
09	1320 N	713	-0-	-607	-0-	512 2	201 9	N	183	193 1	316
10	1891 N	633	-0-	-1258	-0-	633 2		N	-0-		316
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		316

MORRIS ESTATE D		WELL #: 8258H		RRCID -> 280680		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 8515 - 11538	
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-		336
07	5115 X	4579	-0-	-536	-0-	4579 2		N	-0-		336
08	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	4546 2		N	-0-		336
09	4680 X	2421	-0-	-2259	-0-	2421 2		N	-0-		336
10	4836 X	4745	-0-	-91	-0-	4745 2		N	-0-		336
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT		336

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
BUZZARD FAMILY		WELL #:		1		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MATHEWS		WELL #:		1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580							
06		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					37
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					40
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					42
10		744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					42
11		750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					42

MILLEDDGE		WELL #:		4		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680							
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	2	N	-0-					104
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	-0-					104
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	-0-					104
09		1050 N	722	-0-	-328	-0-	17	1	705	2	N	-0-					104
10		1085 N	999	-0-	-86	-0-	26	1	973	2	N	-0-					104
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	-0-					104

DARNELL		WELL #:		1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653							
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26"		WELL #:		1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646							
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-					159
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					159
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					159
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	N	-0-					159
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	866	2	N	3					162
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	2	N	-0-					162

PSHIGODA "37"		WELL #:		1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024																	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	-0-			80
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-			80
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	-0-			80
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	N	-0-			80
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	2			82
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	9							
							19	1	700	2	N	-0-			82
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6336			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495			
06		1590 N	1497	-0-	-93	-0-	30	1	1450	2	N	15			98
							17	9							
07		1612 N	1411	-0-	-201	-0-	30	1	1364	2	N	15			113
							17	9							
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	18			131
							20	9							
09		1500 N	1370	-0-	-130	-0-	17	1	1349	2	N	4			135
							4	9							
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	N	19			154
							21	9							
11		1590 N	1384	-0-	-206	-0-	28	1	1343	2	N	12			166
							13	9							
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590			
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			33
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			33
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-			33
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-			33
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-			33
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-			33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	7		110
						8	9						
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	31	1	2430	2	N	10		120
						11	9						
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	2241	2	N	12		132
						13	9						
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	2	N	3		135
						3	9						
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	31	1	2249	2	N	11		146
						12	9						
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	2108	2	N	12		158
						13	9						

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 246298		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT	-0-

BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771				
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	22	1	3317	2	N	-0-	246
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	31	1	4575	2	N	-0-	246
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	31	1	6969	2	N	-0-	246
09	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	30	1	7881	2	N	-0-	246
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	16	1	3833	2	N	-0-	246
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	27	1	2553	2	N	-0-	246

BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380				
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416					
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	30	1	2263	2	N	11		231
						12	9						
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	N	7		238
						8	9						
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	2	N	-0-	156 1	82
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	14	1	1084	2	N	-0-		82
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	4		86
						4	9						
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	N	-0-		86

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	30	1	1261	2	N	1			67
07	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1	9							67
08	1333 N	993	-0-	-340	-0-	31	1	1243	2	N	-0-			73
09	1290 N	807	-0-	-483	-0-	7	9							73
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-			79
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	6			97
						7	9							
						30	1	1566	2	N	18			
						20	9							

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	34			151
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	9							173
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	22			187
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	24	9							187
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	14			218
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	15	9							67
						30	1	535	2	N	-0-			
						31	1	574	2	N	31			
						34	9							
						30	1	543	2	N	43	194	1	
						47	9							

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	83	192	1	61
07	4185 X	2332	-0-	-1853	-0-	91	9							62
08	4185 X	155	-0-	-4030	-0-	31	1	2300	2	N	1			62
09	4050 X	24	-0-	-4026	-0-	4	1	151	2	N	-0-			62
10	4185 X	2424	-0-	-1761	-0-	9	1	15	2	N	-0-			149
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	10	1	2318	2	N	87			270
						96	9							
						29	1	5087	2	N	121			
						133	9							

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	85	187	1	94
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	94	9							174
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	80			241
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	9							152
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	67			228
11	720 N	264	-0-	-456	-0-	74	9							60
						30	1	714	2	N	89	178	1	
						98	9							
						31	1	701	2	N	76			
						84	9							
						13	1	226	2	N	23	191	1	
						25	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 - 9682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	30	1	788	2	N	19	188 1	78
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	21	9	773	2	N	12		90
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	31	1	658	2	N	53		143
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	58	9	693	2	N	26		169
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	30	1	683	2	N	13		182
11	720 N	461	-0-	-259	-0-	29	9	431	2	N	-0-		182
						14	9						
						30	1						

DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649	
06	2490 N	2142	-0-	-348	-0-	30	1	2101	2	N	10		152
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	11	9	2648	2	N	22		174
08	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	31	1	2442	2	N	15		189
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	24	9	2360	2	N	27		216
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2679	2	N	13		229
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2518	2	N	29	198 1	60
						14	9						
						30	1						
						32	9						

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137	
06	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	30	1	4185	2	N	73		107
07	4712 X	4425	-0-	-287	-0-	80	9	4317	2	N	70		177
08	4557 X	4324	-0-	-233	-0-	31	1	4213	2	N	73	176 1	74
09	4410 X	979	-0-	-3431	-0-	80	9	948	2	N	13		87
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	17	1	4799	2	N	50		137
11	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	14	9	4039	2	N	62		199
						31	1						
						55	9						
						30	1						
						68	9						

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	29	1	2982	2	N	47			224
07	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	52	9	2819	2	N	40	188	1	76
08	3503 X	415	-0-	-3088	-0-	44	9	391	2	N	1			77
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	23	1	4138	2	N	74			151
10	3255 X	2588	-0-	-667	-0-	1	9	2536	2	N	21			172
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	29	1	2991	2	N	49			221
						81	9							
						29	1							
						23	9							
						30	1							
						54	9							

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003		
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	2	N	112	150	1	82
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	123	9	1396	2	N	72			154
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	N	88	193	1	49
09	1200 N	867	-0-	-333	-0-	79	9	822	2	N	25			74
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	31	1	1060	2	N	40			114
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	44	9	1417	2	N	110			224
						30	1							
						121	9							

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300		
06	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	30	1	3245	2	N	20			220
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	22	9	3562	2	N	44	179	1	85
08	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	48	9	3459	2	N	30			115
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	42			157
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	33	9	3837	2	N	43	178	1	22
11	3510 X	3501	-0-	-9	-0-	30	1	3424	2	N	43			65
						46	9							
						31	1							
						47	9							
						30	1							
						47	9							

MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580		
06	2910 X	2450	-0-	-460	-0-	30	1	2188	2	N	211	171	1	294
07	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	232	9	2308	2	N	239	366	1	167
08	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	31	1	2188	2	N	231	171	1	227
09	2460 N	2001	-0-	-459	-0-	263	9	1770	2	N	183	188	1	222
10	2604 N	2390	-0-	-214	-0-	31	1	2104	2	N	232	170	1	284
11	2400 N	2317	-0-	-83	-0-	254	9	2036	2	N	228	193	1	319
						30	1							
						251	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	30	1	867	2	N	17			106
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	19	9	997	2	N	18			124
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	20	9	1016	2	N	19			143
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	31	1	881	2	N	13			156
10	1054 N	833	-0-	-221	-0-	21	9	783	2	N	18			174
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	30	1	951	2	N	14			188
						29	1							
						15	9							

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941		
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	2	N	52			228
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	57	9	1285	2	N	53	179	1	102
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	57			159
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	58	9	1240	2	N	57			216
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1264	2	N	51	185	1	82
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63	9	1187	2	N	51			133
						30	1							
						56	9							
						30	1							
						56	9							

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060		
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	7			218
07	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	8	9	1644	2	N	3			221
08	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	31	1	1627	2	N	5	190	1	36
09	1770 N	1183	-0-	-587	-0-	3	9	1154	2	N	11			47
10	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	17	1	1510	2	N	15			62
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	12	9	1787	2	N	12			74
						30	1							
						13	9							

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331		
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	30	1	2700	2	N	110			235
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	121	9	2530	2	N	65	190	1	110
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	30	1	2833	2	N	70			180
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	72	9	2526	2	N	79			259
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	31	1	2658	2	N	142	191	1	210
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	29	1	3002	2	N	118	193	1	135
						87	9							
						26	1							
						156	9							
						30	1							
						130	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
SAM HILL 16			WELL #: 1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	30	1	3439	2	N	49	187	1	54
							54	9							
07		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	31	1	3541	2	N	55			109
							61	9							
08		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	3436	2	N	53			162
							58	9							
09		2340 X	1690	-0-	-650	-0-	17	1	1651	2	N	20			182
							22	9							
10		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	26	1	2671	2	N	40	185	1	37
							44	9							
11		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2867	2	N	52			89
							57	9							

OWENS			WELL #: 2H		RRCID -> 279154		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930				
06		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	351	1	3438	2	N	300	190	1	259
							330	9							
07		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	356	1	2963	2	N	128	188	1	199
							141	9							
08		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	330	1	3123	2	N	408	378	1	229
							449	9							
09		2790 X	2373	-0-	-417	-0-	192	1	2113	2	N	62	180	1	111
							68	9							
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	358	1	3460	2	N	408	178	1	341
							449	9							
11		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	360	1	4085	2	N	321	520	1	142
							353	9							

TEXAS FARMS			WELL #: 1H		RRCID -> 279276		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597				
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2485	2	N	287	182	1	244
							316	9							
07		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	N	198	183	1	259
							218	9							
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2597	2	N	333	383	1	209
							366	9							
09		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	170	193	1	186
							187	9							
10		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1765	2	N	140			326
							154	9							
11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	446	556	1	216
							491	9							

PAZOURECK			WELL #: 1H		RRCID -> 279328		COMPL. DATE 12/01/2011				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742				
06		630 N	240	-0-	-390	-0-	228	2	12	9	N	11			140
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	950	2	317	9	N	288	179	1	249
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1023	2	196	9	N	178	189	1	238
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	897	2	145	9	N	132	178	1	192
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	890	2	134	9	N	122	187	1	127
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	823	2	124	9	N	113			240

SMITH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569				
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1		N	-0-		25

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	22 1	130 2	N	-0-		75
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28 1	133 2	N	-0-		75
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	52 1	66 2	N	-0-		75
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	54 1	74 2	N	-0-		75
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	54 1	23 2	N	5		80
							6 9					
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		80

PATTISON		WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMP		WELL #:		1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033
06	1020	N	640	-0-	-380	-0-	60 1	580 2	N	-0-	180 1	222
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	50 1	643 2	N	4		226
							4 9					
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	62 1	607 2	N	10		236
							11 9					
09	630	N	521	-0-	-109	-0-	60 1	431 2	N	27		263
							30 9					
10	682	N	466	-0-	-216	-0-	62 1	383 2	N	19		282
							21 9					
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	60 1	394 2	N	5		142
							6 9					

JINES		WELL #:		1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946
06	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	60 1	1421 2	N	-0-		53
07	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	62 1	1300 2	N	-0-		53
08	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	62 1	1265 2	N	-0-		53
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	60 1	1291 2	N	-0-		53
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	62 1	1525 2	N	-0-		53
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	60 1	2007 2	N	-0-		53

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 2046		RRCID -> 190041	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6890	- 6932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48 1	197 2	N	45		222
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	50 9					
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	40 1	45 9	N	41	185 1	78
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	36 1	46 9	N	42		120
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	22 9	N	20		140
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	24 1	52 9	N	47		187
						32 1	50 9	N	45		232

COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 7202 - 7300	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60 1	442 2	N	43		114
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	47 9					
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	62 1	413 2	N	19		133
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21 9					
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62 1	431 2	N	11		144
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	12 9					
						60 1	435 2	N	43		187
						47 9					
						62 1	442 2	N	216	368 1	35
						238 9					
						60 1	438 2	N	38		73
						42 9					

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326	
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		60
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		60
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		60
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		60
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323	
06	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	377	-0-	377	747	377 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	1026	279 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	571	-0-	571	1597	571 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	2755	1158 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2755			Y	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 7220 - 7264	
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 7220 - 7264	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 6896 - 6918	
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	761	-0-	-262	-0-	761 2		N	-0-		-0-
09	990 N	413	-0-	-577	-0-	413 2		N	-0-		-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6856 - 6863	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082 - 7130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9	

TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058 - 7094	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6810 - 6830	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 6622 - 6578	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16	

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547 - 10120	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7779 - 11547	
06	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	1679	2	121	9	N	110	248
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1764	2	117	9	N	106	166
08	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1689	2	92	9	N	84	81
09	1800 N	1146	-0-	-654	-0-	1091	2	55	9	N	50	131
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1722	2	131	9	N	119	129
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	86

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 7167	PERF. 7610	- 12227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		22
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		22
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		22
09	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2	N	-0-		22
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2	N	-0-		22
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2	N	-0-		22

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 7743	- 12120			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	139	16
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 7689	PERF. 8625	- 12047			
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	185	1	N	34		90
						37	9				
07	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	342	1	N	75		165
						83	9				
08	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	342	1	N	110	166	109
						121	9				
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	311	1	N	135	160	84
						149	9				
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	316	1	N	120		204
						132	9				
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	309	1	N	129	185	148
						142	9				

MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 7878	- 12153			
06	4620 X	3266	-0-	-1354	-0-	3058	2	N	189	215	45
07	4774 X	3290	-0-	-1484	-0-	3052	2	N	216	184	77
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	217	159	135
09	3450 X	2263	-0-	-1187	-0-	2127	2	N	124		259
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	262	372	149
11	3780 X	3674	-0-	-106	-0-	3411	2	N	239	186	202

MCQUITTY 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 7666	PERF. 8488	- 12078			
06	1920 N	1811	-0-	-109	-0-	1687	2	N	113		204
07	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1672	2	N	126	180	150
08	1829 N	1070	-0-	-759	-0-	1008	2	N	56	52	154
09	1800 N	826	-0-	-974	-0-	787	2	N	35		189
10	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1187	2	N	81	183	87
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	144		231

MCQUITTY 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 7679	PERF. 8028	- 12186			
06	1230 N	689	-0-	-541	-0-	606	2	N	75		162
07	1240 N	920	-0-	-320	-0-	854	2	N	60		222
08	1178 N	897	-0-	-281	-0-	814	2	N	75	135	162
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	870	2	N	62		224
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	124		348
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	106	185	269

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MCQUITTY 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2760 X	2440	-0-	-320	-0-	2382	2	58	9	N	53				162
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2548	2	97	9	N	88	171	1		79
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48				127
09	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1782	2	23	9	N	21				148
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3003	2	91	9	N	83	177	1		54
11	2640 X	954	-0-	-1686	-0-	941	2	13	9	N	12				66
CODE BREAKER 848		WELL #: 1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7562 - 11607					
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	736	1	2700	2	N	155				335
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	878	1	2897	2	N	132	297	1		170
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	878	1	3002	2	N	149	168	1		151
09	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	850	1	1970	2	N	28				179
10	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	878	1	2540	2	N	155	184	1		150
11	3600 X	1279	-0-	-2321	-0-	850	1	161	2	N	244				394
MCGARRAUGH 154		WELL #:		RRCID -> 297121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8600 - 17179	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCGARRAUGH 154		WELL #:		RRCID -> 298003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6712 - 6772			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				10
07	124 N	77	-0-	-47	-0-					Y	-0-				10
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	77	3	104	3	Y	-0-				10
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	102	3	Y	-0-				10
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	110	3	Y	-0-				10
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				10
JINES, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6913 - 6970					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 684575 WELL #: 1737		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537														
06	14B2 EXT	1710	-0-	1710	1710	1710	3			N	-0-			202
07	14B2 EXT	1621	-0-	1621	3331	1621	3			N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3331					N	-0-			202
09	3331 X	-0-	-0-	-3331	-0-					N	-0-			202
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562														
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-			80
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-			80
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-			80
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			80
10	3100 N	3883	-0-	783	783	3883	3			N	-0-			80
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	333					N	NO RPT			80

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			71
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			71
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			71
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			71
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			71
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			71

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716														
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-			19
07	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-			19
08	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-			19
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			19
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			19
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

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

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2235	2	97	9	N	88					315
07	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2028	2	64	9	N	58	173	1			200
08	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	1978	2	69	9	N	63					263
09	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	2038	2	61	9	N	55					318
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2242	2	65	9	N	59	167	1			210
11	1980	N	1382	-0-	-598	-0-	1339	2	43	9	N	39					249

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

06	3270	X	2299	-0-	-971	-0-	2219	2	80	9	N	73	159	1			40
07	3069	X	1049	-0-	-2020	-0-	1020	2	29	9	N	26					66
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2881	2	103	9	N	94	157	1			3
09	2700	X	2476	-0-	-224	-0-	2379	2	97	9	N	88					91
10	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2225	2	86	9	N	78	168	1			1
11	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	2617	2	123	9	N	112					113

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

06	3000	N	3122	-0-	122	122	2821	2	301	9	N	274	179	1			313
07	3098	N	2976	-0-	-122	-0-	2886	2	90	9	N	82					395
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2729	2	72	9	N	65	167	1			293
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2718	2	83	9	N	75					368
10	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2750	2	103	9	N	94	173	1			289
11	3000	X	2010	-0-	-990	-0-	1925	2	85	9	N	77					366

SABRE OPERATING, INC. 742261
 KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	90	1	1297	2	N	-0-					111
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					111
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	93	1	1354	2	N	-0-					111
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	90	1	1279	2	N	-0-					111
10	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					111
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	90	1	1108	2	N	-0-					111

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7022 - 7050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	221	

WILBANKS, V. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 6338 - 6414
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILBANKS, V. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 6356 - 6382
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 6968 - 6988
BRUHLMAN				1701							
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-	14	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	14	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	14	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	14	
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	14	
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	186	2	N	-0-	14	

WILSON, D. C. -A-		WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6786 - 6840
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KENNY GAS UNIT		WELL #:		128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6457 - 6477
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2	N	-0-	-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2	N	-0-	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6333 - 6500						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRILLHART				WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6737 - 6758				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6932 - 6984				
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT				WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6930 - 6983				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAMPBELL				WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6808 - 6873				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TUBBS				WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TUBBS				WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SMITH				WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH				WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT				WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WILSON				WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC STUMP		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6644 - 6659						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEY GAS UNIT				WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6496 - 6518				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6340 - 6372				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELLERS				WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 6868 - 6878				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL				WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6867 - 6877				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TUBBS				WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6868				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

TUBBS				WELL #: 2906	RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	- 6816	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

CAMPBELL				WELL #: 3008	RRCID -> 180340	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6862	- 6872	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 184297	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6263	- 7510	
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099 2				51
07	1147 N	719	-0-	-428	-0-	719 2				51
08	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926 2				51
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2				51
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2				51
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2				51

TUBBS				WELL #: 2907	RRCID -> 188779	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6855	- 6865	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

CAMPBELL				WELL #: 3009	RRCID -> 188780	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6868	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUBBS				WELL #: 4029	RRCID -> 196509	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6822	- 6862	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS				WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON				WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CAMPBELL				WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 53				WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OCHILTREE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139

KING 19				WELL #: 4		RRCID -> 218813			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

SELLERS				WELL #: 320		RRCID -> 223072			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS 836				WELL #: 5H		RRCID -> 229463			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250			
06	1734 X	1506	-0-	-228	-0-	1506	2			N	-0-				227
07	1426 X	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-				227
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				227
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-				227
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				227
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				227

BUZZARD 76				WELL #: 2H		RRCID -> 230073			COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960			
06	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	1319	2	9	9	N	8				75
07	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1287	2	3	9	N	3				78
08	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-				78
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14				92
10	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1238	2	3	9	N	3				95
11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1181	2	2	9	N	2				97

SELLERS 20				WELL #: 6H		RRCID -> 245103			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892			
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	785	2	111	9	N	101				219
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19	177	1		61
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				65
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				65
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3				68
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				68

HARBAUGH				WELL #: 1314H		RRCID -> 264344			COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278			
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1696	2	69	9	N	63				341
07	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	1764	2	58	9	N	53	183	1		211
08	2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1765	2	34	9	N	31				242
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34				276
10	1829 N	820	-0-	-1009	-0-	803	2	17	9	N	15				291
11	1740 N	946	-0-	-794	-0-	940	2	6	9	N	5				296

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		930 N	597	-0-	-333	-0-	529 2	68 9	N	62	368 1		169
07		868 N	470	-0-	-398	-0-	470 2		N	-0-			169
08		806 N	626	-0-	-180	-0-	580 2	46 9	N	42			211
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	600 2	39 9	N	35			246
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	693 2	42 9	N	38			284
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	638 2	169 9	N	154	160 1		278

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029													
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	419	340 1		463
07		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	329			792
08		4588 X	4350	-0-	-238	-0-	3876 2	474 9	N	431	875 1		348
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	346	352 1		342
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4264 2	506 9	N	460	530 1		272
11		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4227 2	479 9	N	435	350 1		357

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218													
06		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2255 2	573 9	N	521	512 1		437
07		3100 N	4683	-0-	1583	-0-	3943 2	740 9	N	673	843 1		267
08		3100 N	4142	-0-	1042	-0-	2625 2	620 9	N	564	335 1		496
09		3000 N	4554	-0-	1554	-0-	3985 2	569 9	N	517	523 1		490
10		9100 X	4921	-0-	-4179	-0-	4414 2	507 9	N	461	498 1		453
11		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4454 2	462 9	N	420	355 1		518

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780													
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7259 2	426 9	N	387	351 1		396
07		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7497 2	369 9	N	335	340 1		391
08		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6925 2	369 9	N	335	354 1		372
09		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	6811 2	375 9	N	341	355 1		358
10		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	6893 2	374 9	N	340	352 1		346
11		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6236 2	300 9	N	273	166 1		453

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308													
06		2250 N	2237	-0-	-13	-0-	1940 2	297 9	N	270	188 1		399
07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2077 2	349 9	N	317	334 1		382
08		2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2055 2	296 9	N	269	169 1		482
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1948 2	219 9	N	199	331 1		350
10		2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2044 2	271 9	N	246	182 1		414
11		2280 N	2195	-0-	-85	-0-	1901 2	294 9	N	267	179 1		502

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097													
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3955 2	174 9	N	158	165 1		429
07		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5170 2	249 9	N	226	174 1		481
08		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4695 2	238 9	N	216	349 1		348
09		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4390 2	248 9	N	225	177 1		396
10		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4254 2	228 9	N	207	176 1		427
11		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3554 2	101 9	N	92	181 1		338

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3043	2	162	9	N	147	165 1	229
07		3224 X	2939	-0-	-285	-0-	2852	2	87	9	N	79	166 1	142
08		3224 X	1990	-0-	-1234	-0-	1906	2	84	9	N	76		218
09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3517	2	64	9	N	58	178 1	98
10		3317 X	2690	-0-	-627	-0-	2627	2	63	9	N	57		155
11		3210 X	2442	-0-	-768	-0-	2336	2	106	9	N	96		251

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		311
07		930 N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-	175 1	136
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-		136
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		136
10		744 N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-		136
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		136

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

06		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3659	2	58	9	N	53	176 1	122
07		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2637	2	89	9	N	81		203
08		2852 X	772	-0-	-2080	-0-	754	2	18	9	N	16		219
09		2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	1440	2	24	9	N	22		241
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3487	2	31	9	N	28		269
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3136	2	41	9	N	37		306

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3438	2	131	9	N	119	30 1	392
07		3813 X	2693	-0-	-1120	-0-	2598	2	95	9	N	86	148 1	330
08		3813 X	834	-0-	-2979	-0-	790	2	44	9	N	40	168 1	202
09		3690 X	1788	-0-	-1902	-0-	1693	2	95	9	N	86		288
10		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	53		341
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	17		358

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

06		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		43
07		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		43
08		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		43
09		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		43
10		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		43
11		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		43

CONVERSE WELL #: 103 RRCID -> 296611 COMPL. DATE 06/19/1962 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6512 - 6545

06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
WILSON				WELL #: 2045	RRCID -> 297198	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7458	- 9075		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 X	157	-0-	-563	-0-	157	2	N	-0-		-0-
07	744 X	76	-0-	-668	-0-	76	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: OCHILTREE			
MORTON				WELL #: 1	RRCID -> 125711	COMPL. DATE 10/15/1987	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6248	- 6270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: OCHILTREE			
BUZZARD, CLARA K.				WELL #: 1 U	RRCID -> 021959	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 6870	- 6892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	3	N	-0-		80
07	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	3	N	-0-		80
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	3	N	-0-		80
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		80
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		80
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3	N	-0-		80

BUZZARD, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 073499	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6855	- 6875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		35
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		35
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		35
09	510 N	190	-0-	-320	-0-	190	3	N	-0-		35
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-		35
11	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	3	N	-0-		35

BUZZARD, CLARA K.				WELL #: 2	RRCID -> 144650	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 6914	- 6936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		64
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		64
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3	N	-0-		64
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3	N	-0-		64
10	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3	N	-0-		64
11	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3	N	-0-		64

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

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6770 - 11613		
SLEDGEHAMMER 69														
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1019	1	225	2	N	357	350	1	81
07	1364 N	927	-0-	-437	-0-	393	9	266	9	N	242	180	1	143
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	661	1	251	2	N	371	178	1	336
09	1320 N	614	-0-	-706	-0-	1079	1	408	9					
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	452	1	162	9	N	147	363	1	120
11	1320 N	275	-0-	-1045	-0-	684	1	155	2	N	221	184	1	157
						243	9							
						209	1	66	9	N	60	181	1	36

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2032		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 7370 - 7979		
HODGES "D"														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED		CAPACITY 49B		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8582 - 8604		
JINES														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8673 - 8677		
LESLIE														
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	N	1			87
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	2	N	-0-			87
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	N	-0-			87
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	2	N	1			88
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1	9							
						56	1	2060	2	N	2			90
						2	9							
						56	1	1198	2	N	-0-			90

MILAM, INC.		566816		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8464 - 8484		
HELTON														
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			12
07	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-			12
08	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-			12
09	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	3			N	-0-			12
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3			N	-0-			12
11	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-			12

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ		WELL #:		2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	2	52
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	2	9	913	2	N	2	54
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-	54
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	2	9	848	2	N	-0-	54
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	2	56
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	N	-0-	56
							2	9					
							58	1					
DICKENSON		WELL #:		1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-	
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PANHANDLE, EAST		WELL #:		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ALVEY PARTNERS				016400									
GETHINGS, E. E.		WELL #:		2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
*11		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
08		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
10		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
*11		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
AUDREY OIL & GAS LLC				036817					
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
11	210 N	51	-0-	-159 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-	-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	900 N	682	-0-	-218 B	-0-	682 3	N	-0-	-0-
10	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-	-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-	-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	383	-0-	-127 B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
10	527 N	445	-0-	-82 B	-0-	445 3	N	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-	-0-

CARPENTER				WELL #: 5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	270	-0-	-90 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
10	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-	-0-

WEBB				WELL #: B 3	RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-

BCE-MACH III LLC				040209					
ABBOTT				WELL #: 1	RRCID -> 023685	COMPL. DATE 01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	550	-0-	-110 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ANDREWS		WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-

BARKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3		N	-0-		-0-
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3		N	-0-		-0-
08	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	704 3		N	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-		-0-

BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 023689		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
08	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-		-0-

BEASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 023690		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
08	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-

BEASLEY		WELL #: 2		RRCID -> 023691		COMPL. DATE 03/19/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
07	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BURDINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #:		1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
COFFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 023698		COMPL. DATE 11/08/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 023699		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
CUBINE		WELL #: 1		RRCID -> 023700		COMPL. DATE 06/08/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1200 N	1077	-0-	-123 B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
DARSEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023701		COMPL. DATE 12/09/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
11	150 N	63	-0-	-87 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
DARSEY		WELL #: 2		RRCID -> 023702		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
08	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 023703		COMPL. DATE 12/17/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
07	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 023704		COMPL. DATE 05/10/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-	-0-	
07	651 N	441	-0-	-210 B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
08	806 N	599	-0-	-207 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	606	-0-	-114 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023705		COMPL. DATE 02/14/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-	

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 023706		COMPL. DATE 08/25/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	600 N	383	-0-	-217 B	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	270	-0-	-288 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	402	-0-	-280 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-	-0-	
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-	-0-	

GLASS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023707		COMPL. DATE 01/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-	-0-	
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-	

GOLDSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023708		COMPL. DATE 07/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-	-0-	
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-	

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 023709		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
08	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 023710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-	

HANNER -X-		WELL #: 1		RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	

HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2600 - 2740		
06	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	

HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	600 N	511	-0-	-89 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3	N	-0-		-0-	

HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-		-0-	

HIBLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-	
10	682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-		-0-
07	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675	3		N	-0-		-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-		-0-

HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-		-0-
08	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3		N	-0-		-0-
10	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3		N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-		-0-

HOMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3		N	-0-		-0-

HORNSBY		WELL #: 1		RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	480 N	275	-0-	-205 B	-0-	275	3		N	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-		-0-
08	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-		-0-
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-		-0-

HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3		N	-0-		-0-
08	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	155	-0-	-235 B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-		-0-
07	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HUDGINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
07	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3	N	-0-	-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	480 N	400	-0-	-80 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
10	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-	-0-
07	372 N	15	-0-	-357 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 023724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

JOHNSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023725		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	92
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-	92
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	92
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	92
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-	92

JOHNSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023726		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-

JOHNSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023728		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	788	-0-	-235 B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	285	-0-	-1017 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	663	-0-	-417 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
10	775 N	617	-0-	-158 B	-0-	617	3	N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 023729		COMPL. DATE 04/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	450 N	312	-0-	-138 B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 023732		COMPL. DATE 08/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 023733		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
LEWIS		WELL #: 6		RRCID -> 023734		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 3	N	-0-			-0-

MAGEE		WELL #: 1		RRCID -> 023735		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
08	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

MAJOR		WELL #: 1		RRCID -> 023736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
07	496 N	325	-0-	-171	B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 023737		COMPL. DATE 10/26/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 3	N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF		WELL #: 1		RRCID -> 023738		COMPL. DATE 07/28/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
10	310 N	206	-0-	-104	B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	B	-0-	202 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
08	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	642 N	642	-0-	-0 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	338 N	338	-0-	-0 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-

PAULK		WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	365	-0-	-265 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	515 N	515	-0-	-0 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
10	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
07	279 N	59	-0-	-220 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
RICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2292 - 2340		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
07	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH 2608		PERF. N/A		
06	330 N	275	-0-	-55 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
08	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 023748		COMPL. DATE 09/25/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 023749		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	248 N	45	-0-	-203 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 023750		COMPL. DATE 03/10/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 023751		COMPL. DATE 08/28/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
STUBBS		WELL #: 1		RRCID -> 023752		COMPL. DATE 06/28/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	360 N	219	-0-	-141 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-	

TIBBETS		WELL #: 1		RRCID -> 023753		COMPL. DATE 11/11/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	600 N	554	-0-	-46 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-	
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
08	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	491	-0-	-160 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	529	-0-	-71 B	-0-	529 3	N	-0-	-0-	

VAN SANT		WELL #: 1		RRCID -> 023755		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	420 N	279	-0-	-141 B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-	-0-	

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 023757		COMPL. DATE 05/20/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	

WILSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023758		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-	

WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 023759		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3	N	-0-	-0-	
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-	
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WILLIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-	
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-	-0-	
11	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-	-0-	

WOODS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023761		COMPL. DATE 07/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	360 N	254	-0-	-106 B	-0-	254 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-	
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	

YOEES		WELL #: 1		RRCID -> 023762		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-	
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-	

YOEES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023763		COMPL. DATE 08/15/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3	N	-0-	-0-	
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-	-0-	
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-	-0-	

ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560 3	N	-0-	-0-	
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3	N	-0-	-0-	
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	

HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-		-0-

SHORT		WELL #:		2	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	10/06/1953	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2460 - 2468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		-0-
07	496 N	217	-0-	-279 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-		-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-

ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 025978			COMPL. DATE 04/07/1958			TOTAL DEPTH	2035 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
08		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
11		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-

ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025979			COMPL. DATE 02/13/1958			TOTAL DEPTH	1957 PERF. N/A
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
07		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
08		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
11		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3	N	-0-		-0-

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 025980			COMPL. DATE 08/11/1956			TOTAL DEPTH	1833 PERF. N/A
06		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
07		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
08		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
10		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-		-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 025981			COMPL. DATE 04/16/1956			TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A
06		300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
07		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
08		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 025982			COMPL. DATE 05/17/1958			TOTAL DEPTH	1994 PERF. N/A
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-

ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID -> 025983			COMPL. DATE 01/30/1960			TOTAL DEPTH	1952 PERF. N/A
06		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
07		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
08		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
ALDOUS -I-		WELL #: 1		RRCID -> 025984		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-

AMERSON		WELL #: 1		RRCID -> 025985		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-

ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 025986		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A	
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
08	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-

ATKINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025987		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A	
06	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-	-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-	-0-

AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025989		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
07	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
08	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-

BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 025991		COMPL. DATE 08/09/1957		TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A	
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BATSON		WELL #:		1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
10	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-

BAXTER		WELL #:		3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3		N	-0-		-0-

BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3		N	-0-		-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3		N	-0-		-0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-	-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
08	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-	-0-

BELL -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BERGMAN				WELL #:	1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-

BERGMAN				WELL #:	2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-	-0-

BERGMAN				WELL #:	3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-	-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
08	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
10	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
11	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A
06	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-	-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
08	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-	-0-
10	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587 3	N	-0-	-0-
11	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
11	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026026	COMPL. DATE	09/29/1957	TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BETENBOUGH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026027	COMPL. DATE	10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
11	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
06	480 N	416	-0-	-64 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
07	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-

BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BORIN		WELL #: 1		RRCID -> 026034		COMPL. DATE 12/30/1951		TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	

BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 026038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-		-0-	

BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 1		RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	

BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A				
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-	

BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A				
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	

BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A				
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	20	-0-	-100 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	

CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	462	-0-	-168 B	-0-	462 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	541	-0-	-172 B	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-	-0-	

CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026046		COMPL. DATE 02/28/1960		TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-	
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-	-0-	
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-	-0-	

CANTRELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026047		COMPL. DATE 06/16/1960		TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026048		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-	
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
08	372 N	179	-0-	-193 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	

CITY GOLF CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 026050		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0 B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A
06	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-		-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 3		N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0 B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
10	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A
06	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	64	-0-	-176 B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-		235	3		N	-0-				-0-
07	217 N	184	-0-	-33 B	-0-		184	3		N	-0-				-0-
08	248 N	212	-0-	-36 B	-0-		212	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	121	-0-	-119 B	-0-		121	3		N	-0-				-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-		179	3		N	-0-				-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211	3		N	-0-				-0-

DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A					
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-		166	3		N	-0-				-0-
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-		105	3		N	-0-				-0-
08	186 N	130	-0-	-56 B	-0-		130	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	119	-0-	-61 B	-0-		119	3		N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120	3		N	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-		129	3		N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170 PERF. N/A					
06	150 N	123	-0-	-27 B	-0-		123	3		N	-0-				-0-
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-		121	3		N	-0-				-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-		138	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		135	3		N	-0-				-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		139	3		N	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-		142	3		N	-0-				-0-

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025 PERF. N/A					
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		131	3		N	-0-				-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-		85	3		N	-0-				-0-
08	124 N	100	-0-	-24 B	-0-		100	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	48	-0-	-72 B	-0-		48	3		N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120	3		N	-0-				-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107	3		N	-0-				-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228	3		N	-0-				-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211	3		N	-0-				-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-		220	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	175	-0-	-65 B	-0-		175	3		N	-0-				-0-
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-		197	3		N	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-		205	3		N	-0-				-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	82	-0-	-38	B	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117 3		N	-0-	-0-	

FERRIL		WELL #:		1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
07	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147 3		N	-0-	-0-	
08	217 N	169	-0-	-48	B	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	152	-0-	-28	B	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3		N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3		N	-0-	-0-	

FOSTER, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
08	248 N	207	-0-	-41	B	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
10	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
11	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195 3		N	-0-	-0-	

FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3		N	-0-	-0-	
07	403 N	352	-0-	-51	B	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
08	496 N	398	-0-	-98	B	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	270	-0-	-180	B	-0-	270 3		N	-0-	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	368	-0-	-22	B	-0-	368 3		N	-0-	-0-	

FOWLER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
07	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
08	186 N	136	-0-	-50	B	-0-	136 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	144	-0-	-186 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
07	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

FOWLER -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	505	-0-	-125 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
08	682 N	423	-0-	-259 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	239	-0-	-271 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10	558 N	360	-0-	-198 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
11	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-

FOWLER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-

GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-

GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-		-0-

GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915 PERF. N/A	
06	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 3		N	-0-		-0-
08	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802 PERF. N/A	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938 PERF. N/A	
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770 PERF. N/A	
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
10	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026090		COMPL. DATE 06/19/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026091		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026092		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 4		RRCID -> 026093		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
08	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	63	-0-	-177 B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 026094		COMPL. DATE 08/05/1957		TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A		
06	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
07	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-

HALL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026095		COMPL. DATE 01/11/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
10	1239 N	1051	-0-	-188 B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1056	-0-	-144 B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HALL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026096		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	

HALL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026097		COMPL. DATE 10/19/1965		TOTAL DEPTH 2185		PERF. 410 - 430
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72	
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72	
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72	
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72	
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72	

HALL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026098		COMPL. DATE 05/14/1958		TOTAL DEPTH 2103		PERF. N/A
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	

HALL -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026099		COMPL. DATE 06/30/1962		TOTAL DEPTH 1994		PERF. N/A
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815		PERF. N/A
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033		PERF. N/A
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-	
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER														
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																	
HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-		113	3		N	-0-				-0-						
07	124 N	28	-0-	-96 B	-0-		28	3		N	-0-				-0-						
08	124 N	72	-0-	-52 B	-0-		72	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	120 N	5	-0-	-115 B	-0-		5	3		N	-0-				-0-						
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	3		N	-0-				-0-						
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-		113	3		N	-0-				-0-						
HOBBES													WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A
06	120 N	71	-0-	-49 B	-0-		71	3		N	-0-				-0-						
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128	3		N	-0-				-0-						
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-		143	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111	3		N	-0-				-0-						
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152	3		N	-0-				-0-						
11	120 N	98	-0-	-22 B	-0-		98	3		N	-0-				-0-						
HOBBES													WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-		428	3		N	-0-				-0-						
07	372 N	303	-0-	-69 B	-0-		303	3		N	-0-				-0-						
08	372 N	243	-0-	-129 B	-0-		243	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	360 N	195	-0-	-165 B	-0-		195	3		N	-0-				-0-						
10	310 N	232	-0-	-78 B	-0-		232	3		N	-0-				-0-						
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-						
HUDGINS -B-													WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	201	-0-	-39 B	-0-		201	3		N	-0-				-0-						
07	248 N	215	-0-	-33 B	-0-		215	3		N	-0-				-0-						
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-		228	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	3		N	-0-				-0-						
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-		232	3		N	-0-				-0-						
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-		247	3		N	-0-				-0-						
HUDGINS -C-													WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-		283	3		N	-0-				-0-						
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361	3		N	-0-				-0-						
08	434 N	375	-0-	-59 B	-0-		375	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-		386	3		N	-0-				-0-						
10	372 N	338	-0-	-34 B	-0-		338	3		N	-0-				-0-						
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381	3		N	-0-				-0-						
HUDGINS -C-													WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		336	3		N	-0-				-0-						
07	310 N	233	-0-	-77 B	-0-		233	3		N	-0-				-0-						
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-		319	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	330 N	140	-0-	-190 B	-0-		140	3		N	-0-				-0-						
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279	3		N	-0-				-0-						
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-		298	3		N	-0-				-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUFFINE		WELL #:		1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-

KNOLL		WELL #:		3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
06	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-

KNOLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-

KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
06	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
LAYCOCK				WELL #: 5	RRCID -> 026124	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984 PERF.	N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

LAYCOCK				WELL #: 6	RRCID -> 026125	COMPL. DATE 05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	N/A								
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3				N	-0-					-0-	
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3				N	-0-					-0-	
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20 3				N	-0-					-0-	
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3				N	-0-					-0-	
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3				N	-0-					-0-	

LAYCOCK				WELL #: 10	RRCID -> 026128	COMPL. DATE 07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944 PERF.	N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

LAYCOCK				WELL #: 11	RRCID -> 026129	COMPL. DATE 04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	N/A								
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3				N	-0-					-0-	
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 3				N	-0-					-0-	
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 3				N	-0-					-0-	
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3				N	-0-					-0-	
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3				N	-0-					-0-	

LAYCOCK				WELL #: 13	RRCID -> 026130	COMPL. DATE 11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	N/A								
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3				N	-0-					-0-	
07	248 N	94	-0-	-154 B	-0-	94 3				N	-0-					-0-	
08	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	300 N	81	-0-	-219 B	-0-	81 3				N	-0-					-0-	
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3				N	-0-					-0-	
11	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3				N	-0-					-0-	

LAYCOCK				WELL #: 14	RRCID -> 026131	COMPL. DATE 10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896 PERF.	N/A								
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3				N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-	
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3				N	-0-					-0-	
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3				N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044 PERF. 415 - 427			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 470 - 482			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
LAYCOCK -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	

LAYCOCK -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	

LEDBETTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	

LONE STAR PRODUCING CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	

LUMMUS												
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	

LUTES												
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A												
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A	
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
08	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A	
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
08	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-
11	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794 PERF. N/A	
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010 PERF. N/A	
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
LUTES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026156		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-

LUTES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026157		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A	
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-

MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 026158		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A	
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026159		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
07	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
08	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-

MARTIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-

MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-

MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A	
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
08	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-

MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 - 2138	
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
07	403 N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
08	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MCCRACKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
07	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	234	-0-	-156 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
10	341 N	35	-0-	-306 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
11	360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A	
06	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-	-0-
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 3	N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-	-0-
11	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026176		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A	
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-	-0-
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
11	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 026178		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A	
06	120 N	57	-0-	-63 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 026179		COMPL. DATE 09/08/1958		TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A	
06	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
08	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 6		RRCID -> 026180		COMPL. DATE 08/06/1959		TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A	
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
07	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
08	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A				
06	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	321	-0-	-9	B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A				
06	390 N	298	-0-	-92	B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	279 N	172	-0-	-107	B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	372 N	275	-0-	-97	B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	236	-0-	-64	B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	90 N	56	-0-	-34	B	-0-	56	3			N	-0-			1
07	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-			1
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-			1
10	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-			1
11	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-			1
MILEUR		WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A				
06	300 N	260	-0-	-40	B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MONTGOMERY		WELL #: 2		RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-

MORGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A	
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-

MORGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026193		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A	
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
08	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-		-0-

MORGAN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026195		COMPL. DATE 09/23/1958		TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A	
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
08	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-		-0-

MORGAN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026196		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A	
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026197		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A	
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
07	527 N	340	-0-	-187 B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
08	589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	349	-0-	-131 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-

NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
08	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-

NEWKIRK		WELL #:		2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
08	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
11	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3		N	-0-		-0-

NEWKIRK		WELL #:		4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
NICHOLSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-

NICHOLSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026211		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-

NICHOLSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026212		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-

NICHOLSON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026213		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-

NICHOLSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026215		COMPL. DATE 09/04/1951		TOTAL DEPTH 2134		PERF. N/A
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-

NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 026217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
NOEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	54	-0-	-96 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ONEIL		WELL #: 2		RRCID -> 026224		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026227		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1924 - 2028	
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
11	300 N	216	-0-	-84 B	-0-	216 3		N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026228		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1955		PERF. N/A	
06	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026229		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1976		PERF. N/A	
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
07	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026230		COMPL. DATE 06/08/1962		TOTAL DEPTH 2069		PERF. N/A	
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-		-0-

ONEIL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026231		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1943		PERF. N/A	
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
06	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
08	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07	341 N	259	-0-	-82 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-		-0-

PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A			
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-		-0-

PARRISH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026241		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A			
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-

PHIPPS		WELL #: 1		RRCID -> 026243		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A			
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-		-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026246		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A			
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
11	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-

PURKEY -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 026247		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A			
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-		-0-	

SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	

SANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-	
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-	

SCHOONOVER		WELL #:		1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	

SCHOONOVER		WELL #:		2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-	

SCHOONOVER		WELL #:		3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
06	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS		WELL #: 1		RRCID -> 026256		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
08	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
11	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026258		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026259		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A	
06	240 N	85	-0-	-155 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
07	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
08	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026260		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A	
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-

SHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 026262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A	
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-	

SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	

SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A	
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793 PERF. N/A					
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-

SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802 PERF. N/A					
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
07	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
08	372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-				-0-

TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014 PERF. N/A					
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
07	279 N	51	-0-	-228 B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
08	341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-				-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF. 1981 - 2035					
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
08	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	334	-0-	-146 B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-				-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	560	-0-	-130 B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
07	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
08	775 N	585	-0-	-190 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828		
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF. 1741 - 1931		
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776 PERF. N/A		
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036 PERF. N/A		
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
08	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925	PERF. N/A
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
11	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863	PERF. N/A
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WILLIAMS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026293		COMPL. DATE 08/00/1958		TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
08	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026294		COMPL. DATE 08/00/1958		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A	
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026295		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A	
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026296		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A	
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
08	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026297		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A	
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
08	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
10	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 026298		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
08	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WILLIAMS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026299		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026300		COMPL. DATE 08/00/1958		TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026301		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 026302		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #: 3		RRCID -> 026303		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026304		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
WILLIAMS -F-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07		372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
08		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
10		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G-													
WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A													
06		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY													
WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A													
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY													
WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A													
06		420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07		372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08		403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
10		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
11		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY													
WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A													
06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
07		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
08		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	5	-0-	-175 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER													
WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A													
06		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
08		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
10		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A	
06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A	
06		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
08		341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
10		341 N	221	-0-	-120 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A	
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10		217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A	
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A	
06		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
08		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026319		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
07	403 N	29	-0-	-374 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
08	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026320		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A	
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
08	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 026321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-	-0-

WOODALL		WELL #: 1		RRCID -> 026322		COMPL. DATE 02/00/1960		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A	
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-	-0-
07	403 N	75	-0-	-328 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
08	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
11	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-

DAMRON		WELL #: 1		RRCID -> 026336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-	-0-

WHITTLES, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026360		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MCCALL		WELL #:		4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027 PERF.	1824 - 2005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
11	180 N	51	-0-	-129 B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-				-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
10	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
11	480 N	111	-0-	-369 B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
11	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
DIAL-DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 026490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180 N	44	-0-	-136 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026581		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150 N	46	-0-	-104 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA		WELL #: 2		RRCID -> 026582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210 N	65	-0-	-145 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180 N	82	-0-	-98 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
DIAL-DICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 026594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-	-0-	
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-	
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	223	-0-	-257 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
MCDOWELL		WELL #: 3		RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	170	-0-	-160 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
WESTFALL, VIGNA		WELL #: 2		RRCID -> 027011		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2045		PERF. N/A
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
WEBB -D-		WELL #: G 1		RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2250
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 -	2225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A			
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A			
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A			
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-

DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A			
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	240 N	71	-0-	-169 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 -	2044		
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	420 N	212	-0-	-208 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A	
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3				-0-
07	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3				-0-
08	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3				-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3				-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3				-0-

FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	540 N	311	-0-	-229 B	-0-	311	3				-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3				-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3				-0-
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3				-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3				-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3				-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3				-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3				-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3				-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3				-0-

GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3				-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3				-0-
08	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	300	-0-	-90 B	-0-	300	3				-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3				-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3				-0-

MARTIN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3				-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3				-0-
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	80	-0-	-70 B	-0-	80	3				-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3				-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-		-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-		-0-
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3		N	-0-		-0-

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-		-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-		-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
08	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HUDDINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033		
06	177 N	177	-0-	-0 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950		
06	366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0 B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920		
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-		WELL #: 2		RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1		WELL #: 1		RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH	2280	PERF. 2170 - 2280		
06	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
ROBERTS, J.		WELL #: 4		RRCID -> 059598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	270 N	80	-0-	-190 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-

MCCALL		WELL #: 1		RRCID -> 081324		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NORTHFORK		WELL #: 2		RRCID -> 084007		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCCALL		WELL #: 2		RRCID -> 086227		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCCALL		WELL #: 3		RRCID -> 086228		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

REID		WELL #: 1		RRCID -> 086230		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 086231		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2389		PERF. 2236 - 2376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	180 N	65	-0-	-115 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-

ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 088112		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1824 - 2163				
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

KINNARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088954		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2046 - 2168				
06	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2023 - 2272				
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 2041 - 2117				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
TURMAN				WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2013 - 2194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-

TEDDER				WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF.	1999 - 2060
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LISTER				WELL #:	2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1852 - 1940
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-

MCALISTER -X-				WELL #:	2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	1978 - 2130
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
08		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL				WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF.	1978 - 2115
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-				WELL #:	4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1951 - 2069
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116		
06	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044		
06	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-

BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354		
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170		
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 094092		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2334 - 2512		
06	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
WISCHKAEMPER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1926 - 2042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-

SAYE		WELL #: 1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761		PERF. 1620 - 1726				
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-

LULA		WELL #: 1 A		RRCID -> 097420		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1876 - 1922				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 098550		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2074		PERF. 1907 - 2054				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAU		WELL #: 1		RRCID -> 098551		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2119 - 2370				
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1682 - 1833				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-

PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343	
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-			-0-

VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339	
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-

OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984	
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN				WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412	
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-

KIM				WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		240 N	128	-0-	-112 B	-0-				-0-	
07		279 N	172	-0-	-107 B	-0-				-0-	
08		279 N	64	-0-	-215 B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				-0-	

BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-				-0-	
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		216 N	216	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-				-0-	

VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-				-0-	
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		589 N	541	-0-	-48 B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	535	-0-	-35 B	-0-				-0-	
10		589 N	516	-0-	-73 B	-0-				-0-	
11		510 N	481	-0-	-29 B	-0-				-0-	

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-				-0-	
07		248 N	238	-0-	-10 B	-0-				-0-	
08		260 N	260	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	150	-0-	-90 B	-0-				-0-	
10		248 N	157	-0-	-91 B	-0-				-0-	
11		265 N	265	-0-	-0- B	-0-				-0-	

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-				-0-	
07		341 N	340	-0-	-1 B	-0-				-0-	
08		387 N	387	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		341 N	327	-0-	-14 B	-0-				-0-	
11		330 N	89	-0-	-241 B	-0-				-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247					
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
10	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
11	180 N	39	-0-	-141 B	-0-	39	3			N	-0-				-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514					
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-				-0-

HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2352 - 2507					
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-				-0-
07	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
10	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
11	540 N	212	-0-	-328 B	-0-	212	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2088 - 2388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
07	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240				
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538				
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
07	837 N	703	-0-	-134 B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
11	810 N	305	-0-	-505 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-

MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944				
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1808 - 1894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1994 - 2086				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168 PERF.	2108 - 2112				
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-				-0-
08	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	89	-0-	-211 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-				-0-

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967 PERF.	1902 - 1908				
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
07	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-				-0-

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525 PERF.	2385 - 2510				
06	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3			N	-0-				-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
08	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-				-0-
10	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			N	-0-				-0-
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	3			N	-0-				-0-

BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646 PERF.	2378 - 2646				
06	840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	3			N	-0-				-0-
07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-				-0-
08	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
10	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-				-0-
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
06		237 N	237	-0-	-0 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08		279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514
06		300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
08		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270
06		360 N	222	-0-	-138 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
08		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-

SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720
06		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3	N	-0-			18
07		554 N	554	-0-	-0 B	-0-	554 3	N	-0-			18
08		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		498 N	498	-0-	-0 B	-0-	498 3	N	-0-			18
10		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3	N	-0-			18
11		515 N	515	-0-	-0 B	-0-	515 3	N	-0-			18

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404
06		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
07		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
08		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
10		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ABBOTT		WELL #: 2		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 2573		PERF. 2364 - 2472		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
08	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2390 - 2433		
06	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 164412		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2310 - 2343		
06	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
08	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165622		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2570 - 2735		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 165627		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2307 - 2351		
06	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
08	620 N	408	-0-	-212 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 166031		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2323 - 2363		
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-	
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-	
08	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-	
11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-	

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
08	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	174	-0-	-126 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-	

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-	

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
08	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
08	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 166827		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2402 - 2436		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	465 N	195	-0-	-270 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
08	372 N	159	-0-	-213 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 166984		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2650 - 2706		
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-

MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381		
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265		
06	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-

HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476		
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-

HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460		
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
LEWIS		WELL #: 8		RRCID -> 167420		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2576 - 2637					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	428	N	428	-0-	-0	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465	N	395	-0-	-70	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	394	N	394	-0-	-0	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434	N	387	-0-	-47	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	411	N	411	-0-	-0	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 2		RRCID -> 167426		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2468 - 2513					
06	513	N	513	-0-	-0	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	542	N	542	-0-	-0	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	528	N	528	-0-	-0	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	507	N	507	-0-	-0	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	505	N	505	-0-	-0	B	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	519	N	519	-0-	-0	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HESS		WELL #: 2		RRCID -> 167429		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2617 - 2679					
06	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	420	N	420	-0-	-0	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465	N	408	-0-	-57	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434	N	395	-0-	-39	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	417	N	417	-0-	-0	B	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 167456		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2211 - 2254					
06	330	N	248	-0-	-82	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	274	N	274	-0-	-0	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	281	N	281	-0-	-0	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	295	N	295	-0-	-0	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RICE		WELL #: 2		RRCID -> 167467		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2269 - 2304					
06	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	528	N	528	-0-	-0	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589	N	496	-0-	-93	B	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510	N	508	-0-	-2	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	542	N	542	-0-	-0	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 167588		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2370 - 2415					
06	76	N	76	-0-	-0	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	63	N	63	-0-	-0	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	63	N	63	-0-	-0	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	72	N	72	-0-	-0	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
08	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	

FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355	
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-	

HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584	
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	285	-0-	-105 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-	

HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608	
06	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
08	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	

MAJOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168229		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2276 - 2312	
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	

WILLIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168281		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2524 - 2560	
06	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209									
HUDDINS		WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-

Dwyer		WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275	
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HIBLER "B"		WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:	7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	16 3		N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16												
09	311 N	295	-0-	-16 B	-0-	167 3	128 9	N	116			136
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	120 3	29 9	N	26			162
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			162

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-		
07	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-		
08	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-		
10	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-		
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-		

CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-		
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-		
08	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-		
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-		
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-		

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-		
07	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-		
08	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-		
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-		
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-		

TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-		
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-		
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-		
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-		
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-		

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-		
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-		
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-		
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-		
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-		

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-		
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-		
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-		
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-		
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2336 - 2388		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-		-0-	

HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347		PERF. 2092 - 2152		
06	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3	N	-0-		-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958		PERF. N/A		
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	

STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2400		
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-	

COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2291 - 2500		
06	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-		-0-	

COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2268 - 2315		
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WILSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171751		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2384 - 2440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-		-0-	431 3	-0-		
07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-		-0-	433 3	-0-		
08	465 N	423	-0-	-42 B	-0-		-0-	423 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-		-0-	408 3	-0-		
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-		-0-	409 3	-0-		
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-		-0-	422 3	-0-		

DARSEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171823		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2246 - 2306	
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-		-0-	324 3	-0-		
07	248 N	154	-0-	-94 B	-0-		-0-	154 3	-0-		
08	279 N	141	-0-	-138 B	-0-		-0-	141 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	195	-0-	-135 B	-0-		-0-	195 3	-0-		
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-		-0-	288 3	-0-		
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-		-0-	327 3	-0-		

DARSEY		WELL #: 3		RRCID -> 171839		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2301 - 2358	
06	480 N	439	-0-	-41 B	-0-		-0-	439 3	-0-		
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-		-0-	491 3	-0-		
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-		-0-	463 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-		-0-	456 3	-0-		
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-		-0-	456 3	-0-		
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-		-0-	494 3	-0-		

CALLHAM		WELL #: 2		RRCID -> 171857		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2322 - 2385	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		

BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 2		RRCID -> 171859		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2180 - 2260	
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-		-0-	121 3	-0-		
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		-0-	137 3	-0-		
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-		-0-	139 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-		-0-	117 3	-0-		
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		-0-	138 3	-0-		
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-		-0-	118 3	-0-		

YOEES		WELL #: 2		RRCID -> 171872		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2334 - 2393	
06	300 N	280	-0-	-20 B	-0-		-0-	280 3	-0-		
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-		-0-	312 3	-0-		
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		-0-	188 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	147	-0-	-123 B	-0-		-0-	147 3	-0-		
10	310 N	107	-0-	-203 B	-0-		-0-	107 3	-0-		
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-		-0-	173 3	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1986 - 2105
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-

BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2484 - 2622
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394		
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
WISCHKAEMPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175588		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1918 - 1998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 178294		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2034 - 2040						
06	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	150 N	43	-0-	-107 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #: 11		RRCID -> 178295		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2018 - 2023						
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 25		RRCID -> 179443		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1894 - 2074						
06	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

NEELY		WELL #: 4		RRCID -> 179444		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1790 - 1797						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

BARNES-B-		WELL #: 3		RRCID -> 180462		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2412 - 2529						
06	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WOODS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180641		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	741	-0-	-159 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
08	992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 180642		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
06	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
10	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 3024		RRCID -> 180644		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376
06	540 N	355	-0-	-185 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10	713 N	500	-0-	-213 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180645		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508
06	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1021	-0-	-95 B	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	663	-0-	-391 B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
11	990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183269		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574
06	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
07	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
10	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
11	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-

HUDGINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324
06	540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
07		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
08		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
10		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
11		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-	-0-	

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380	
06		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
07		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
08		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
10		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2234	
06		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
08		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
10		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
11		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232	
06		420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
07		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
08		496 N	326	-0-	-170 B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
10		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308	
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
07		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
10		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
11		150 N	40	-0-	-110 B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2135 - 2251	
06		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
07		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
11		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BIDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 189904		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2124 - 2285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-

HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 192501		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2314 - 2340	
06	570 N	425	-0-	-145 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3	N	-0-		-0-
08	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-		-0-

HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2616 - 2718	
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-		-0-

MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2361 - 2446	
06	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	506	3	N	-0-		-0-
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
08	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3	N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563	
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
08	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-

HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689	
06	750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690	3	N	-0-		-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
08	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
10	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
RICE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	630 N	526	-0-	-104 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-		
07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-		
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-		
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-		-0-		
11	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-		

KROUCH		WELL #:		3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-		
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-		
08	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-		
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-		
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-		

MASSEY		WELL #:		3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2428 - 2513
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-		
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-		
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-		
10	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-		-0-		
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-		

FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-		
07	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-		
08	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-		
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-		
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-		

LEWIS		WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-		
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-		
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-		
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-		
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-		

CUBINE		WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 - 2530
06	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-		
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-		
08	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-		
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-		
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
JOHNSTON		WELL #: 3		RRCID -> 196264		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2409 - 2510		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	745	-0-	-154 B	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-		-0-	

DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2315 - 2406		
06	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-		-0-	

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2315 - 2380		
06	480 N	321	-0-	-159 B	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	270	-0-	-226 B	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-	

BEASLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 196365		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 2548		PERF. 2398 - 2470		
06	780 N	771	-0-	-9 B	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	750	-0-	-118 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 196466		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2494 - 2575		
06	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-		-0-	

BARKER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 196642		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2740 - 2820		
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MOREMAN		WELL #:		3	RRCID -> 196647			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 2471	PERF. 2312 - 2390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
08		527 N	321	-0-	-206 B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-

COUSINS				WELL #:		3	RRCID -> 196701			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 2457	PERF. 2271 - 2342	
06		360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08		403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-

MAJOR "A"				WELL #:		3	RRCID -> 196702			COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2215 - 2319	
06		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
10		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			-0-

FOWLER				WELL #:		4	RRCID -> 201467			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2518 - 2603	
06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
08		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-

MAGEE				WELL #:		4	RRCID -> 202417			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2337 - 2369	
06		600 N	531	-0-	-69 B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
08		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
10		589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-			-0-

KROUCH				WELL #:		4	RRCID -> 202418			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2577	PERF. 2397 - 2446	
06		720 N	629	-0-	-91 B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
08		775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
11		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-	
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378	
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-	

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352	
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410	
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	478	-0-	-122 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-	

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490	
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428	
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	623	-0-	-37 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUGGINS		WELL #: 304		RRCID -> 204021		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2239 - 2448	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #: 303		RRCID -> 204023		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2295		PERF. 2215 - 2295	
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
07	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #: 403		RRCID -> 204024		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2204 - 2380	
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 10		RRCID -> 204058		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2605	
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2184 - 2330	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2566 - 2722	
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			17	
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-			17	
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			17	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3	N	-0-			17	
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			17	
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			17	

MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-	
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-	

HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	
07	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	359	-0-	-61 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-	

COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
06	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-	
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
08	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-	
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2377 - 2455	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
08	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	

RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355	
06	390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357	
06	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	214	-0-	-220 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	

RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251	
06	720 N	501	-0-	-219 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-	

MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605	
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-	
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	170	-0-	-430 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-	

BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494	
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316
06	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

YOES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
06	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
08	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
10	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
06	990 N	967	-0-	-23 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BEASLEY		WELL #:		5031		RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
08		620 N	458	-0-	-162 B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
*11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-			-0-

Dwyer		WELL #:		3		RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2237 - 2290	
06		420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
08		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		4		RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF. 2410 - 2510	
06		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
07		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
08		589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
11		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4		RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2394	
06		780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
07		837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
08		837 N	592	-0-	-245 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	516	-0-	-204 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
10		651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
11		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		4		RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2248 - 2300	
06		930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3	N	-0-			-0-
07		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
08		930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	829	-0-	-41 B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
10		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		4		RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 - 2612	
06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			16
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-			16
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			16
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			16
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-			16

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BURDINE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218204		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2311 - 2396		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	407	-0-	-43 B	-0-		407 3		N	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457 3		N	-0-		-0-
08	496 N	421	-0-	-75 B	-0-		421 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-		400 3		N	-0-		-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-		450 3		N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-		488 3		N	-0-		-0-

ABBOTT		WELL #: 3		RRCID -> 218483		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2242 - 2540		
06	360 N	315	-0-	-45 B	-0-		315 3		N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-		364 3		N	-0-		-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-		349 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-		319 3		N	-0-		-0-
10	372 N	306	-0-	-66 B	-0-		306 3		N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-		321 3		N	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 218484		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2278 - 2356		
06	360 N	322	-0-	-38 B	-0-		322 3		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354 3		N	-0-		-0-
08	403 N	348	-0-	-55 B	-0-		348 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-		324 3		N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349 3		N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-		373 3		N	-0-		-0-

STUBBS		WELL #: 3		RRCID -> 218485		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2246 - 2330		
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-		411 3		N	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		382 3		N	-0-		-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	362	-0-	-58 B	-0-		362 3		N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-		447 3		N	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31 B	-0-		419 3		N	-0-		-0-

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218798		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2326 - 2406		
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-		133 3		N	-0-		-0-
07	155 N	124	-0-	-31 B	-0-		124 3		N	-0-		-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-		124 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 3		N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-		123 3		N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137 3		N	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 218799		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2174 - 2268		
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-		387 3		N	-0-		-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-		329 3		N	-0-		-0-
08	372 N	295	-0-	-77 B	-0-		295 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	260	-0-	-100 B	-0-		260 3		N	-0-		-0-
10	341 N	243	-0-	-98 B	-0-		243 3		N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-		353 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	630 N	431	-0-	-199 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2346 - 2450
06	420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	

GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2312 - 2398
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	

YOE5		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3	N	-0-		245	
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-		245	
08	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3	N	-0-		245	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		245	
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		245	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		245	

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2230 - 2315
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
Dwyer		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-	

GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431		
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	

ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2390 - 2570		
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-	

YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2404 - 2474		
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-	

YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2368 - 2444		
06	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-	

MOREMAN		WELL #: 4		RRCID -> 221251		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2370 - 2434		
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-		-0-	
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	206	-0-	-244 B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
07	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372
06	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-		-0-
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
10	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3	N	-0-		-0-

CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
08	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254
06	480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3	N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
08	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
HUDDINS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 221269		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2316		PERF. 2132 - 2240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #: 4031		RRCID -> 223456		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2473		PERF. 2322 - 2388				
06	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
10	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
*11	577 N	577	-0-	-0 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-

HUDDINS		WELL #: 4		RRCID -> 223528		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2253 - 2330				
06	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-

SHAW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 223529		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 2364 - 2434				
06	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0 B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223886		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2626		PERF. 2416 - 2500				
06	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-

FOWLER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 224127		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2362 - 2434				
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
STUBBS		WELL #: 4		RRCID -> 224128		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2292 - 2364		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0 B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
08	992 N	854	-0-	-138 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	905 N	905	-0-	-0 B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-

DARSEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224286		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2248 - 2316		
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-

WILSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224287		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2352 - 2418		
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224288		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 2330 - 2394		
06	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
08	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

YOE5		WELL #: 3		RRCID -> 224399		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2588		PERF. 2340 - 2406		
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 225361		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2274 - 2344		
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
TIBBETS		WELL #: 3		RRCID -> 225517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2392 - 2450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2396 - 2494				
06	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
08	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 227788		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2216 - 2302				
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 228134		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2376 - 2452				
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-

WOODS		WELL #: 4		RRCID -> 230919		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2232 - 2292				
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #: 4		RRCID -> 236262		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2380 - 2610				
06	630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569	3			N	-0-			35
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-			35
08	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			35
10	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-			35
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-			35

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
RICE		WELL #: 5		RRCID -> 241705		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2470 - 2725	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	372	-0-	-18 B	-0-		372 3	N	-0-		-0-
07	449 N	449	-0-	-0 B	-0-		449 3	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0 B	-0-		443 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	402 N	402	-0-	-0 B	-0-		402 3	N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0 B	-0-		475 3	N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0 B	-0-		519 3	N	-0-		-0-

GRIFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 241761		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2352 - 2385	
06	750 N	692	-0-	-58 B	-0-		692 3	N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0 B	-0-		796 3	N	-0-		-0-
08	806 N	779	-0-	-27 B	-0-		779 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	739 N	739	-0-	-0 B	-0-		739 3	N	-0-		-0-
10	806 N	733	-0-	-73 B	-0-		733 3	N	-0-		-0-
11	757 N	757	-0-	-0 B	-0-		757 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 241779		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2436 - 2735	
06	1950 N	1845	-0-	-105 B	-0-		1845 3	N	-0-		-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0 B	-0-		1991 3	N	-0-		-0-
08	2139 N	1985	-0-	-154 B	-0-		1985 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-		1841 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1949	-0-	-35 B	-0-		1949 3	N	-0-		-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0 B	-0-		1991 3	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 242346		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2164 - 2219	
06	720 N	674	-0-	-46 B	-0-		674 3	N	-0-		-0-
07	723 N	723	-0-	-0 B	-0-		723 3	N	-0-		-0-
08	806 N	662	-0-	-144 B	-0-		662 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-		640 3	N	-0-		-0-
10	713 N	661	-0-	-52 B	-0-		661 3	N	-0-		-0-
11	742 N	742	-0-	-0 B	-0-		742 3	N	-0-		-0-

HUDGINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 242351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 2472		PERF. 2292 - 2354	
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-		959 3	N	-0-		-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0 B	-0-		1055 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-		974 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	960 N	920	-0-	-40 B	-0-		920 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	927	-0-	-127 B	-0-		927 3	N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0 B	-0-		941 3	N	-0-		-0-

DARSEY		WELL #: 5		RRCID -> 242393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2234 - 2288	
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-		413 3	N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0 B	-0-		444 3	N	-0-		-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-		429 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-		415 3	N	-0-		-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-		414 3	N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0 B	-0-		424 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
11	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP				049453							
FINLEY		WELL #:		3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 A	30	-0-	30 B	30	30 2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2024											

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024											

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST																	
BARKER PRODUCTION CO., LP																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 049453																	
COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE																	
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2024																	

GEORGE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -E-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE																	
WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2024																	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
GEORGE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026710		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024										

BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 026719		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

GEORGE -E-		WELL #: 2		RRCID -> 031321		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

GEORGE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 031500		COMPL. DATE 11/12/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

GEORGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 031501		COMPL. DATE 08/30/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024										

CAPERTON		WELL #: 1		RRCID -> 033769		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024 - WELL PLUGGED 06/06/24												

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024												

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810 - 1855
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FIELDS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1978 - 2130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1765 - 1795	
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BATTON OIL & GAS, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2045 - 2172	
KINNARD -A-				056384										
06	14B DENY	70	-0-	70 B	871	70	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	59	-0-	59 B	930	59	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63 B	993	63	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				993										
09	14B DENY	41	-0-	41 B	1034	41	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURKS				WELL #:	1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	2091 - 2241	
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COURTNEY				WELL #:	1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//	056384									
CAROL		WELL #:	1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JACK		WELL #:	9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		068309	WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980
PARKER FEE "A"												
06		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	
07		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
08		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	
10		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	

PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925	
06		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	
07		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
08		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	
10		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	

PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118	
06		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	
07		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
08		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	
10		124 N	120	-0-	-4	B	120 1	N	-0-		-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	B	120 1	N	-0-		-0-	

BLACK'S OIL & GAS		072614	WELL #:	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 - 2391
MCLARTY ESTATE												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		259 N	259	-0-	-0-	B	259 2	N	-0-		-0-	
08		236 N	236	-0-	-0-	B	236 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09		236 N	236	-0-	-0-	B	236 2	N	-0-		-0-	
10		217 N	175	-0-	-42	B	175 2	N	-0-		-0-	
11		221 N	221	-0-	-0-	B	221 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.//		072614								
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-	-0-
08		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-	-0-
10		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2		N	-0-	-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-	-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788								
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080		RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADLEY OPERATING CO.				087255								
ASH		WELL #:		C 2		RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-	-0-
11		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-	-0-

GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BREEDING, JIMMY				090650								
FAYE, NETTIE		WELL #:		1		RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BRONCO OIL COMPANY				096675								
HARBOUR		WELL #:		1		RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/20/2024									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
JI ENERGY LLC				100376											
STATE OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-				-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK RESOURCES				100503											
GRADY				WELL #:	5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3		N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-				-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-				-0-

CASH				WELL #:	1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-				-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-				-0-

CASH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-				-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-				-0-

KENNEDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
LANGHAM		WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	

NOEL B		WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PERKINS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
*11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	

PERKINS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 025822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	

PERKINS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 025823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST BLACK RESOURCES PERKINS -E-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 100503		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 025824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
DUNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 025825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH 2218		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			723							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			285							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-		-0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503									
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
BLACK RESOURCES												
COBB EST. -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 100503												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
COBB EST. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 138												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-			-0-
HUSELBY ISABEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HUSELBY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MORSE, J. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CHAPMAN, JEANNE												
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503					
BULL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	62	-0-	62 B	321	62 3	N	-0-	-0-
07	14B DENY	73	-0-	73 B	394	73 3	N	-0-	-0-
08	14B DENY	73	-0-	73 B	467	73 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		467							
09	14B2 EXT	87	-0-	87 B	554	87 3	N	-0-	-0-
10	14B DENY	84	-0-	84 B	638	84 3	N	-0-	-0-
*11	638	26	-0-	-612 B	26	26 3	N	-0-	-0-

BULL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 025915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-	-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #:		1	RRCID -> 025925	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID -> 025934	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

LANGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-	-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
*11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-	-0-

CARPENTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224								
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336								
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503									
GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	233 3		-0-	
07	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	N	-0-	371 3		-0-	
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	460 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	359 3		-0-	
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	362 3		-0-	
*11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	413 3		-0-	

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166	
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	168 3		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	166 3		-0-	
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	116 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	147 3		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	3 3		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	136 3		-0-	

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380	
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	187 3		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	190 3		-0-	
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	178 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	101 3		-0-	
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	114 3		-0-	
*11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	136 3		-0-	

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322	
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	793 3		-0-	
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	835 3		-0-	
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	799 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	391 3		-0-	
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	440 3		-0-	
*11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	528 3		-0-	

CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503													
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930					
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
*11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-				-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938					
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
*11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-				-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970					
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 2160 - 2278					
06	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-				-0-
07	2263 N	2074	-0-	-189 B	-0-	2074	3			N	-0-				-0-
08	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-				-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-				-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503										
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180 - 2840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	165	-0-	165 B	811	165 3	N	-0-			-0-
07		0 W	168	-0-	168 B	979	168 3	N	-0-			-0-
08		0 W	167	-0-	167 B	1146	167 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1146								
09		0 W	147	-0-	147 B	1293	147 3	N	-0-			-0-
10		0 W	163	-0-	163 B	1456	163 3	N	-0-			-0-
11		0 W	191	-0-	191 B	1647	191 3	N	-0-			-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC		100662		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
07		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
11		330 N	86	-0-	-244 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
11		270 N	92	-0-	-178 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-

PNG GATHERING, LLC		101404		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
CHEATWOOD, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PNG GATHERING, LLC		//CONT.// 101404								
FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MORGAN, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2	N	-0-	-0-	
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST																	
PNG GATHERING, LLC																	
SKELLY-WEBB																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 101404																	
WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKELLY-WEBB																	
WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL																	
WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSLE, M. M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL																	
WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST														
PNG GATHERING, LLC														
DAYBERRY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 101404														
WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		217 N	3	-0-	-214 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

F & M BANK														
WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GUYTON HEIRS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GUYTON HEIRS -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	50	2		N	-0-			-0-
*10		50	NO RPT	-0-	-50 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER														
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PNG GATHERING, LLC		//CONT.// 101404														
KOBER		WELL #: 1		RRCID -> 026729		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 026731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026732		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026733		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026734		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
PNG GATHERING, LLC															
SATTEFIELD															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 101404															
WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARTING															
WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, FRANK															
WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, FRANK															
WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, RUTH															
WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
PNG GATHERING, LLC															
SCHWARTING															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 101404															
WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOREN															
WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE															
WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE															
WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BALTHROPE															
WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDNER															
WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
PNG GATHERING, LLC															
GARDNER															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 101404															
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N		26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07		3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		63 N		63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10		1 N		NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL															
WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		5 N		5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		218 N		218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10		1 N		NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OGORMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N		NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OGORMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		57 N		57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		59 N		59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		85 N		85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N		-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N		NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMS															
WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N		NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TINDALL, F.															
WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		46 N		46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		1 N		NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PNG GATHERING, LLC		//CONT.// 101404								
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
10	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SITTER, G. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-	-0-	
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SITTER		WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460		
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	49	-0-	-131 B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-	
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	37	-0-	-143 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 027049		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-	
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-	-0-	
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	147	-0-	-243 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BEARROW		WELL #: A 1		RRCID -> 033768		COMPL. DATE 04/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
PNG GATHERING, LLC		//CONT.// 101404														
HARVEY		WELL #: B 1		RRCID -> 033770		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 033771		COMPL. DATE 09/29/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 033772		COMPL. DATE 10/25/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033854		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 033855		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE		WELL #: A 1		RRCID -> 033857		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
PNG GATHERING, LLC		//CONT.//		101404									
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 033859			COMPL. DATE 01/20/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		390 N	191	-0-	-199 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEAKE		WELL #:		1	RRCID -> 033866			COMPL. DATE 08/18/1959			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 033868			COMPL. DATE 08/04/1959			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 033873			COMPL. DATE 01/02/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LISLE		WELL #:		1	RRCID -> 033874			COMPL. DATE 09/12/1959			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 033878			COMPL. DATE 11/28/1959			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08		310 N	4	-0-	-306 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
PNG GATHERING, LLC															
HAWK															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 101404															
WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
08		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		510 N	134	-0-	-376 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			-0-
POOLE															
WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
OGORMAN, FRANK															
WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
JERNIGAN															
WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960															
06		180 N	77	-0-	-103 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
JUDY															
WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820															
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
PNG GATHERING, LLC		//CONT.// 101404													
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 085628		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 1826 - 1950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2036 - 2116					
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1802 - 1914					
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 1796		PERF. 1766 - 1776					
06	450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
07	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 N	179	-0-	-271 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 103220		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 1849		PERF. 1814 - 1840					
06	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 103740		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1982 - 2172					
06	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
PNG GATHERING, LLC		//CONT.// 101404														
NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 106701		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N		3	-0- B	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08	1 N		1	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	10 N		10	-0- B	-0-		10 2			N	-0-					-0-
10	3 N		NO RPT	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N		NO RPT	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415														
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 025793		COMPL. DATE 12/15/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PS1 ENTERPRISES, LLC		101493														
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ELENDIL RESOURCES LLC		101740														
GLENN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026520		COMPL. DATE 06/03/1952		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYAN, RICKEY		104271														
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
CADRA, MARK			122578									
CADRA			WELL #: 1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON			134100									
CARPENTER			WELL #: C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER			WELL #: 2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CITY OF MCLEAN			154650									
MCLEAN GAS CO.			WELL #: 1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #: 2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLOSE, BRYAN H.			161200									
GLASSCOCK-HANNER			WELL #: 2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1489 - 1598		
06		360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
10		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
COLEMAN, JOHN D.				167276			TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460	
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
CARPENTER		WELL #: D 1		1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-

CROCKETT, DAVID				190120						
BIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DALF ENERGY LLC				197641						
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358 PERF. 2062 - 2322
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #:		2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284 PERF. 2064 - 2271
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641														
SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848														
REEVES, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026590		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	271	3	N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	B	-0-	216	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	B	-0-	134	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 200848															
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	163	-0-	-107 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	208	-0-	-122 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11		330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848										
PARKER FEE		WELL #:		10	RRCID -> 026654			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	246	-0-	-144 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		11	RRCID -> 026655			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		12	RRCID -> 026656			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 026657			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		14	RRCID -> 026658			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		15	RRCID -> 026659			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	243	-0-	-147 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE		WELL #:		25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-			
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-			
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-			
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-			
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-			

MCDOWELL, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			

PARKER FEE		WELL #:		27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-			
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-			
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-			
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-			
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-			

DAVIS & SIMMONS		206800			RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
DAVIS, O.		WELL #:		1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

DE BO PRODUCTION CO.		209090			RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
TINDALL		WELL #:		1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005			RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005													
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092							
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	916	-0-	-74 B	-0-	916 3	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1028	-0-	-88 B	-0-	1028 3	N	-0-		-0-	
11	990 N	247	-0-	-743 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
*11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HUDGINS											
06	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	678	-0-	-132 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-	
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
GALMOR, BOBBY D.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
NICKELL, C. L.											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
GARCIA, TONY				294245					
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 2178	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805					
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-	-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	N	-0-	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805					
MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155							
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

COBB		WELL #:		1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER					
HERRMANN, S. W. OIL & GAS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 381155															
MORSE															
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES															
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SLOSS, O. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.															
DIAL -B- -NCT- -1-															
WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-															
WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07	868	N	217	-0-	-651	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	868	N	143	-0-	-725	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840	N	434	-0-	-406	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	150	N	88	-0-	-62	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-															
WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-	-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2		N	-0-	-0-
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	870 N	556	-0-	-314 B	-0-	556	2		N	-0-	-0-
10	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674	2		N	-0-	-0-
*11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-	-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1080 N	998	-0-	-82 B	-0-	998	2		N	-0-	-0-
07	1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	990 N	603	-0-	-387 B	-0-	603	2		N	-0-	-0-
10	1054 N	731	-0-	-323 B	-0-	731	2		N	-0-	-0-
11	990 N	790	-0-	-200 B	-0-	790	2		N	-0-	-0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2		N	-0-	-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2		N	-0-	-0-
08	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2		N	-0-	-0-
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2		N	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
IMMEL, ELMER				423000								
MASSEY				WELL #: 1	RRCID -> 026518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340								
BLACKKETTER				WELL #: 1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 -	1892		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
*10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	6	-0-	-54	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	

JMAR PETROLEUM LLC				427899								
HARLAN, L.				WELL #: 1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 -	2232		
06	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
08	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-		N	-0-		-0-	

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 -	2473		
06	420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	410	-0-	-24	B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
08	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	114	-0-	-306	B	-0-	114 3	N	-0-		-0-	

BENTLEY, G. A.				WELL #: 1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2212 -	2434		
06	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	54	-0-	-126	B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	

BAILEY, J.				WELL #: 1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2092 -	2188		
06	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	207	-0-	-103	B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
08	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	51	-0-	-219	B	-0-	51 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899								
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-	

KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-	

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-	

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	300	-0-	300 B	300	300 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300												
09	14B2 EXT	583	-0-	583 B	883	583 3	N	-0-			-0-	
10	14B DENY	624	-0-	624 B	1507	624 3	N	-0-			-0-	
11	14B DENY	140	-0-	140 B	1647	140 3	N	-0-			-0-	

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

JIP ROCK, LLC		432942										
EMLER		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
KIMBREL OIL CORPORATION			462131								
LUMMUS			WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1875 - 1995
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SCHLEGEL			WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057 PERF.	1847 - 2027
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SCHLEGEL			WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1866 - 2008
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WEBB			WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851 PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SKARKE			WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325 PERF.	2182 - 2298
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WOODRUFF			WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF.	2066 - 2169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2104 - 2219
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LULA		WELL #:		3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1802 - 1939
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WEBB -E-		WELL #:		1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2196 - 2360
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MECHEK		WELL #:		1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF. 1783 - 1879
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1885 - 2015
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF. 1839 - 1964
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911 PERF. 1764 - 1882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2000 - 2060
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295 PERF. 2010 - 2140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269 PERF. 2042 - 2144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225 PERF. 2074 - 2116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189 PERF. 1990 - 2060
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
LARGE OPERATING LLC				486623												
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-		92	3		N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	3		N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-		95	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	90 N	53	-0-	-37	B	-0-		53	3		N	-0-				-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-		61	3		N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	B	-0-		87	3		N	-0-				-0-
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #:	2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A			
06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-		262	3		N	-0-				-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-		273	3		N	-0-				-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-		272	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	150	-0-	-90	B	-0-		150	3		N	-0-				-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-		174	3		N	-0-				-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-		248	3		N	-0-				-0-
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #:	4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	N/A			
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		125	3		N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		129	3		N	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		129	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	71	-0-	-49	B	-0-		71	3		N	-0-				-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		83	3		N	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	B	-0-		117	3		N	-0-				-0-
SAUNDERS NCT-3				WELL #:	58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
SAUNDERS NCT-3				WELL #:	108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
SAUNDERS NCT-3				WELL #:	110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	3		N	-0-			-0-
07	155 N	30	-0-	-125	B	-0-		30	3		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-		136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	38	-0-	-52	B	-0-		38	3		N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	3		N	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	B	-0-		40	3		N	-0-			-0-

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-		128	3		N	-0-			-0-
07	217 N	40	-0-	-177	B	-0-		40	3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-		181	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	50	-0-	-70	B	-0-		50	3		N	-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-		58	3		N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127	B	-0-		53	3		N	-0-			-0-

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	120 N	107	-0-	-13	B	-0-		107	3		N	-0-			-0-
07	186 N	33	-0-	-153	B	-0-		33	3		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-		151	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	42	-0-	-78	B	-0-		42	3		N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-		49	3		N	-0-			-0-
11	150 N	44	-0-	-106	B	-0-		44	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623										
DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
07	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEJAN, INC.		495727										
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #: 1		RRCID -> 025927		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727									
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #: 1		RRCID -> 025928		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-

DIAL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025933		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 026678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1255 R	297	-0-	-958 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07	372 N	212	-0-	-160 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
08	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	194	-0-	-106 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	78	-0-	-132 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727										
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION				501830										
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		210 N	88	-0-	-122	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10		186 N	96	-0-	-90	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A		
06		360 N	261	-0-	-99	B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07		279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	248	-0-	-22	B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
10		248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
07		279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	191	-0-	-79	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243		
06		270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
07		279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	231	-0-	-39	B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10		279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LISLE, JACK			502900							
LYSLE			WELL #:	1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1746 - 1892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

M5OEXIT, LLC			519482							
ZWEIG			WELL #:	3	RRCID -> 114697	COMPL. DATE 11/03/1953	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2565 - 2850		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ZWEIG			WELL #:	5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746 - 2918		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA, P.T.			520466							
LINKY, C. A.			WELL #:	1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA			WELL #:	1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.			540354							
WRIGHT, J. E.			WELL #:	1	RRCID -> 049115	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 2773	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//		540354								
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MCDOWELL RANCH				548192								
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
08		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER		WELL #:		2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DIAL DICKEY				1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
11		60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17 3		N	-0-		-0-

HUNT				1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
11		210 N	55	-0-	-155 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-

HUNT				2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
07		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-		-0-
08		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
10		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-		-0-
11		390 N	210	-0-	-180 B	-0-	210 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
11	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-

MON CORP.		574328										
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	180 N	50	-0-	-130 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.// 574328										
COBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	117	-0-	-153	B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	30	-0-	-120	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
08	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	91	-0-	-89	B	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A												
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST MON CORP. MORSE, J. S. -A-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 026511		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 2		RRCID -> 026512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 3		RRCID -> 026513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 026514		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	2	-0-	2 B	74	2 3	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2 B	76	2 3	N	-0-		-0-	
08	78 R	2	-0-	-76 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	2	-0-	2 B	2	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 026553		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
*11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP ZUEB		617005		RRCID -> 026623		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	125	-0-	-278 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	82	-0-	-166 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	74	-0-	-174 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST																	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
ZUEB //CONT.// 617005																	
WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10		186 N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10		310 N	94	-0-	-216 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10		248 N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10		186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10		186 N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
ZUEB		WELL #:		16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 2		N	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2		N	-0-	-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	94	-0-	-26	B	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	40	-0-	-84	B	-0-	40 2		N	-0-	-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
07	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	124	-0-	-26	B	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
10	155 N	53	-0-	-102	B	-0-	53 2		N	-0-	-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148 2		N	-0-	-0-	
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
BACK & AXELROD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-

BACK & AXELROD												
WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK												
WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
07		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
08		372 N	83	-0-	-289 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	215	-0-	-145 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10		372 N	210	-0-	-162 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-

BACK												
WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-

DAVIS DIAL												
WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
10		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
11		450 N	152	-0-	-298 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID -> 026528	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11	300 N	220	-0-	-80 B	-0-	220 3		N	-0-		-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869			COMPL. DATE 10/24/1947			TOTAL DEPTH	2355 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026871			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026920			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026921			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026922			COMPL. DATE 04/15/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
CLARK, J. D. -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FRANKS, H. E. -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
07	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	234	-0-	-66	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
10	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-		-0-

GARDNER, IDA A.		WELL #:	1	RRCID ->	026925	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	2410	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GARDNER, IDA A.		WELL #:	2	RRCID ->	026926	COMPL. DATE	10/19/1962	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026928	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
*11	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835 3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:	1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	806 N	606	-0-	-200	B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	443	-0-	-337	B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	335	-0-	-25 B	-0-		335 3		N	-0-		-0-
07	372 N	310	-0-	-62 B	-0-		310 3		N	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-		600 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	177	-0-	-153 B	-0-		177 3		N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-		392 3		N	-0-		-0-
11	555 N	440	-0-	-115 B	-0-		440 3		N	-0-		-0-

KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026936			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH	2875 PERF. N/A		
06	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	180 N	124	-0-	-56	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS										//CONT.// 617042									
SITTER -D-										WELL #:	1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

SITTER -G-										WELL #:	1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

WINGO, S.										WELL #:	1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

WINGO, S.										WELL #:	2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

WOODWARD										WELL #:	1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	60	N	6	-0-		-54	B	-0-		6	3	N	-0-				-0-		
07	31	N	24	-0-		-7	B	-0-		24	3	N	-0-				-0-		
08	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-		121	3	N	-0-				-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-		151	3	N	-0-				-0-		
10	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-		296	3	N	-0-				-0-		
*11	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-		385	3	N	-0-				-0-		

WUESTER, RUBIE										WELL #:	1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

PANHANDLE, EAST																
O'RYAN OIL AND GAS																
GOOCH																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 617042																
WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GOOCH																
WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

HATCHER, W.																
WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CHANCE, B. F.																
WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

BOVIARD-LINKEY																
WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

HALL																
WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898																
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	B	-0-	92	3	N	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	89	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	26	-0-	-154	B	-0-	26	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	38	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 -	2360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
OILWELL OPERATORS, INC.				621040										
MORSE, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	03/29/1956	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
MORSE -65-				WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
07	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
11	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
MORSE-ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
11	240 N	85	-0-	-155 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
MORSE-ALEXANDER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-	
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-	
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
11		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-

WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
10		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
11		300 N	75	-0-	-225 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-

WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2	N	-0-			-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 2	N	-0-			-0-
11		420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-

WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
10		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11		450 N	129	-0-	-321 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-

WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
11		270 N	176	-0-	-94 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026481			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

06		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11		360 N	198	-0-	-162 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026482			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11		450 N	128	-0-	-322 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID -> 026484			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	501	-0-	501 B	501	501	2			N	-0-					-0-
*10		501 K	-0-	-0-	-501 B	501	501				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	501	501				N	-0-					-0-

DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 026485			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11		270 N	74	-0-	-196 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 026495			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11		660 N	205	-0-	-455 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PETTIT		WELL #:		A 1	RRCID -> 026496			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11		60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.			//CONT.//		621040										
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID -> 048253		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N		21	-0-	-39 B		21	2		N	-0-			-0-
07		31 N		1	-0-	-30 B		1	2		N	-0-			-0-
08		31 N		2	-0-	-29 B		2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N		-0-	-0-	-30 B					N	-0-			-0-
10		1 N		-0-	-0-	-1 B					N	-0-			-0-
11		2 N		1	-0-	-1 B		1	2		N	-0-			-0-

THUT			WELL #:		1	RRCID -> 108223		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886			
06		6 N		6	-0-	-0- B		6	2		N	-0-			-0-
07		39 N		39	-0-	-0- B		39	2		N	-0-			-0-
08		31 N		1	-0-	-30 B		1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		6 N		-0-	-0-	-6 B					N	-0-			-0-
10		31 N		-0-	-0-	-31 B					N	-0-			-0-
11		1 N		-0-	-0-	-1 B					N	-0-			-0-

THUT			WELL #:		4	RRCID -> 136588		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914			
06		435 N		435	-0-	-0- B		435	2		N	-0-			-0-
07		456 N		456	-0-	-0- B		456	2		N	-0-			-0-
08		449 N		449	-0-	-0- B		449	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		420 N		216	-0-	-204 B		216	2		N	-0-			-0-
10		434 N		272	-0-	-162 B		272	2		N	-0-			-0-
11		420 N		206	-0-	-214 B		206	2		N	-0-			-0-

TERIANA			WELL #:		1	RRCID -> 137458		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746			
06		425 N		425	-0-	-0- B		425	2		N	-0-			-0-
07		128 N		128	-0-	-0- B		128	2		N	-0-			-0-
08		124 N		124	-0-	-0- B		124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		120 N		3	-0-	-117 B		3	2		N	-0-			-0-
10		124 N		72	-0-	-52 B		72	2		N	-0-			-0-
11		120 N		-0-	-0-	-120 B					N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL			WELL #:		2	RRCID -> 137722		COMPL. DATE 12/29/1984		TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036			
06		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
07		342 N		342	-0-	-0- B		342	2		N	-0-			-0-
08		282 N		282	-0-	-0- B		282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		243 N		243	-0-	-0- B		243	2		N	-0-			-0-
10		341 N		242	-0-	-99 B		242	2		N	-0-			-0-
11		270 N		52	-0-	-218 B		52	2		N	-0-			-0-

ROBINSON			WELL #:		2	RRCID -> 144155		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822			
06		270 N		-0-	-0-	-270 B					N	-0-			-0-
07		558 N		484	-0-	-74 B		484	2		N	-0-			-0-
08		551 N		551	-0-	-0- B		551	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		514 N		514	-0-	-0- B		514	2		N	-0-			-0-
10		496 N		495	-0-	-1 B		495	2		N	-0-			-0-
11		540 N		249	-0-	-291 B		249	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-		-0-	
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-	
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	244	-0-	-626 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	

BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	Y	-0-		-0-	
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	Y	-0-		-0-	

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	147	-0-	-393 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	

PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
07	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-	

WILSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
PETRO HALEY			660062								
ALMA			WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SAVE			WELL #:	1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097								
HAYNES			WELL #:	2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

ROB			WELL #:	1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A
06	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	3	N	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SAUNDERS -A-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	101 N	42	-0-	-59 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAW		WELL #:		4	RRCID ->	025891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11		240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
07		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		420 N	247	-0-	-173 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11		420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
DARSEY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-					-0-
07	1176	-0-	-0-	-1176	B	551				N	-0-					-0-
08	551 R	-0-	-0-	-551	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
DARSEY -C-				WELL #:	2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	209	-0-	209	B	2326	209	3		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	224	-0-	224	B	2550	224	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	B	2644	94	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2644												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2644				N	-0-					-0-
*10	2644 R	-0-	-0-	-2644	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	2644	-0-	-0-	-2644	B	-2644				N	-0-					-0-
DARSEY -C-				WELL #:	3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	270 N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3		N	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3		N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	145	-0-	-95	B	-0-	145	3		N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
DARSEY -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	263	-0-	263	B	1359	263	3		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	262	-0-	262	B	1621	262	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	B	1722	101	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1722												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1722				N	-0-					-0-
*10	1965 R	243	-0-	-1722	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
*11	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-
DARSEY -D-				WELL #:	2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				39												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-					-0-
DARSEY -D-				WELL #:	3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	467	-0-	467 B	-0-	3549	467	3		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	470	-0-	470 B	-0-	4019	470	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	92	-0-	92 B	-0-	4111	92	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4111											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	4111				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	4111				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	4111				N	-0-				-0-
DARSEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	397	3		N	-0-				-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	405	3		N	-0-				-0-
08	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	397	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	298	3		N	-0-				-0-
*10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	259	3		N	-0-				-0-
11	390 N	293	-0-	-97 B	-0-	293	293	3		N	-0-				-0-
DARSEY -E-		WELL #:		2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	309	309	3		N	-0-				-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	499	3		N	-0-				-0-
08	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	741	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	332	3		N	-0-				-0-
*10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	236	3		N	-0-				-0-
*11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	575	3		N	-0-				-0-
DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
DARSEY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	76	3		N	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	89	3		N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	94	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	57	3		N	-0-				-0-
*10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	65	3		N	-0-				-0-
11	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	55	3		N	-0-				-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	403	3		N	-0-				-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	417	3		N	-0-				-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	396	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
*10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	296	3		N	-0-				-0-
11	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259	259	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
*10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	

PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
*10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
*10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-		-0-	
*11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	2294 - 2342
06	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	343	-0-	-197 B	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
*10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3	N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 - 2266
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY				683190							
DONA				WELL #: 1		RRCID -> 026465		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-

PURSLEY				WELL #: 1		RRCID -> 026486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-

NORTH PURSLEY				WELL #: 1		RRCID -> 026558		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-

RACHEL				WELL #: 1		RRCID -> 026559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-

ADNEY				WELL #: 1		RRCID -> 026560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
11	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2	N	-0-		-0-

FRANK				WELL #: 1		RRCID -> 026561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 026562			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
07		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
08		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
10		558 N	464	-0-	-94 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
11		480 N	128	-0-	-352 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID -> 026563			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11		90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID -> 026564			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
08		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
11		150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-

MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-

MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566			COMPL. DATE 10/29/1953			TOTAL DEPTH 2221	PERF. N/A
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567			COMPL. DATE 12/04/1952			TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11		60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	

SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	

TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-	-0-	
08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-	-0-	
10	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	74	-0-	-196 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-	-0-	
07	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2	N	-0-	-0-	
08	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548 2	N	-0-	-0-	
11	570 N	152	-0-	-418 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	

JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-	-0-	
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
11	300 N	81	-0-	-219 B	-0-	81 2	N	-0-	-0-	

JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
KATE		WELL #:		1	RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-				-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-				-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-				-0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-				-0-
08	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2		N	-0-				-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID -> 026577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-				-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634													
FOWLER		WELL #:		A 1	RRCID -> 025787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025788		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
07	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION			//CONT.//		684634												
MAJOR			WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MCKINNON			WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08		217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MCKINNON			WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNON			WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10		372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

FOSTER			WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

LANGLEY			WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
10	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-		-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
*11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-	-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-	201
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-	201
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-	201
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3			N	-0-	201
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-	201
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-	201

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-	-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
QUESTA ENERGY CORPORATION																	
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-																	
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
		//CONT.//		684634													
		WELL #:		1		RRCID -> 100096		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-	
FIELDS																	
		WELL #:		1		RRCID -> 101521		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
WILLENE																	
		WELL #:		1		RRCID -> 105398		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
BINKLEY																	
		WELL #:		1		RRCID -> 110639		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174							
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-	
07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-	
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-	
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-	
*11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-	
FARREN																	
		WELL #:		1		RRCID -> 111062		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995							
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-	
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
*11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-	
PAKAN																	
		WELL #:		1		RRCID -> 116473		COMPL. DATE 02/12/1936		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090							
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-	
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-	
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
 WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10		248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11		270 N	172	-0-	-98 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
 FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2024

RAILSBACK, J. J. 688495
 JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
 CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.				697042				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CHAPMAN		WELL #: 1007		RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MORSE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956			TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

REYNOLDS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2	N	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2	N	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	B	-0-	10	2	N	-0-

WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2	N	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2	N	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2	N	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2	N	-0-
11	120 N	15	-0-	-105	B	-0-	15	2	N	-0-

COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3	N	-0-

COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
REMUDA OPERATING COMPANY			701606							
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334	- 2392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU OIL CO.			701746							
KENDA		WELL #:	1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970	- 2044	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

KORBIN		WELL #:	1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121	- 2299	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAD		WELL #:	1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077	- 2226	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAIRE		WELL #:	1	RRCID -> 104333	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232	- 2446	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SESCO		WELL #:	2	RRCID -> 109668	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067	- 2215	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.//		701746						
SCHLEGEL		WELL #:		2	RRCID ->	114563	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1991 PERF. 1798 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
SESCO -C-		WELL #:		1	RRCID ->	114566	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2052 PERF. 1897 - 2045
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	114854	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	1526 PERF. 1413 - 1490
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LAYCOCK, O. A.		WELL #:		7	RRCID ->	137278	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1893 - 2200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747								
LADD, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRADLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
MCMURTRY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MCMURTRY												
WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FINLEY, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GEORGE /UNION/												
WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARTIN, W. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MORGAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2024												
WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	1311									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
PURCELL, M. S.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HOLMES, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

NELSON, A. L.												
WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

NELSON, A. L.												
WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SMITH, C.												
WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

VERMILLION, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
ACKLEY, M. E.		WELL #:	3	RRCID -> 026814	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #:	4	RRCID -> 026815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #:	5	RRCID -> 026816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
ATKINS, T. HARVEY		WELL #:	1	RRCID -> 026817	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BINKLEY, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 026820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CUDEBACK, J. D. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GORDON, G. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 026824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GORDON, G. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 026825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #: 1		RRCID -> 026826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRISWOLD, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 026828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GROGAN, JOHN W.		WELL #: 3		RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GROGAN, J. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026832		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 026836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 026837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #: 3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
MAJOR, F. LEE		WELL #:		1	RRCID -> 026845			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #:		1	RRCID -> 026850			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 026856			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026857			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026858			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		628										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4093							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.												
GROGAN, J. W.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

LANKFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

POWELL												
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

POWELL												
WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PURKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

RIPPY												
WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST																		
RENEAU, JAMES SEED CO.																		
ANNETTE-STAFFORD																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 701747																		
WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
STAFFORD, J.																		
WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
WALLACE																		
WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CLOSE, IVEY																		
WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CLOSE, IVEY																		
WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CLOSE, IVEY																		
WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
STAUFFER, I. D.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WALLACE, ED. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				484								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
FRANKS, H. E. -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				279								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 -	2043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 -	1886	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 -	2420	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 -	2128	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			209	-0-	B	209				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 -	2160	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 - 2006
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996 - 2119
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2024 - 2104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SESCO -B-		WELL #:	1	RRCID ->	114565	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2058 - 2357
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
BEAU		WELL #:	2	RRCID ->	115533	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	2366	PERF. 2051 - 2334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TEDDER		WELL #:	3	RRCID ->	116435	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	2124	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FITZGERALD		WELL #:	1	RRCID ->	122801	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1487 - 1628	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GROGAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	127611	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 1101 - 1216	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			137								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-

EVANS		WELL #:	1	RRCID ->	140597	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2109 - 2446	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COPELAND		WELL #:	1	RRCID ->	145973	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 1967 - 2140	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1752 - 1966		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RHYNE, J.V.		706379										
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 091905		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1866 - 1928		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		712840										
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125706		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2420 - 2520		
06	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146356		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2440 - 2540		
06	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	90	-0-	-150	B	-0-	90 2		Y	-0-		-0-

ROJO OIL COMPANY		726701										
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 025868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				309								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	309			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	309			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER										
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337														
CLAY, A. R.			WELL #: 1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DOUGLAS, R. F.			WELL #: 4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LAYCOCK			WELL #: 13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966							
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LAYCOCK			WELL #: 198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982							
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TITTLE, L. M. -C-			WELL #: 1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010							
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TITTLE			WELL #: 183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984							
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 -	1934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 -	2000
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 -	2188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 -	2005
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 -	1934
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 -	2399
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #: 3082		RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
EMMERT		WELL #: 4099		RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
EMMERT		WELL #: 1100		RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1770 - 1775
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
ELLIOTT, WINNIE		WELL #: 1		RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LAYCOCK -A-		WELL #: 2098		RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
SHERIA		WELL #: 1		RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218							
MORSE			WELL #: A 1	RRCID -> 026557	COMPL. DATE 10/23/1951	TOTAL DEPTH 2247	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			769125							
TINSLEY, E. R.			WELL #: 1	RRCID -> 026743	COMPL. DATE 10/00/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-

TINSLEY			WELL #: 1	RRCID -> 026747	COMPL. DATE 10/00/1958	TOTAL DEPTH 2052	PERF. N/A			
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07		8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-

BEARROW			WELL #: 1	RRCID -> 026748	COMPL. DATE 09/00/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-

BELL -A-			WELL #: 2	RRCID -> 026750	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
07		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-	-0-

BELL -B-			WELL #: 1	RRCID -> 026751	COMPL. DATE 02/00/1952	TOTAL DEPTH 1916	PERF. N/A			
06		60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
07		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
10		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
11		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BELL -C- //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
06	300 N	144	-0-	-156 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
06	270 N	126	-0-	-144 B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													//CONT.// 769125									
LAYCOCK													WELL #: 2		RRCID -> 026758		COMPL. DATE 09/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-						
07		79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-						
08		81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-						
10		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-				-0-						
11		91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 3		RRCID -> 026759		COMPL. DATE 12/00/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-						
07		317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317	2			N	-0-				-0-						
08		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198	2			N	-0-				-0-						
10		226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-						
11		336 N	336	-0-	-0 B	-0-	336	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 4		RRCID -> 026760		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-						
07		149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-						
08		157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131	2			N	-0-				-0-						
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-						
11		223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 5		RRCID -> 026761		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		600 N	269	-0-	-331 B	-0-	269	2			N	-0-				-0-						
07		591 N	591	-0-	-0 B	-0-	591	2			N	-0-				-0-						
08		534 N	534	-0-	-0 B	-0-	534	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-						
10		589 N	436	-0-	-153 B	-0-	436	2			N	-0-				-0-						
11		568 N	568	-0-	-0 B	-0-	568	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 6		RRCID -> 026762		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	2			N	-0-				-0-						
07		121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-						
08		54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-						
10		330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330	2			N	-0-				-0-						
11		471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 9		RRCID -> 026763		COMPL. DATE 08/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-						
07		172 N	172	-0-	-0 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-						
08		169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	2			N	-0-				-0-						
10		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-				-0-						
11		170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170	2			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
06	240 N	48	-0-	-192 B	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
06	210 N	31	-0-	-179 B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
06	330 N	136	-0-	-194 B	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125						
LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026770	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	1982 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A										
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A										
06	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A										
06	180 N	92	-0-	-88 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
10	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	210 N	56	-0-	-154 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A										
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
10	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A										
06	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
10	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//		769125							
LAYCOCK			WELL #:		22	RRCID -> 026776		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
11		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-		-0-

STALEY			WELL #:		1	RRCID -> 026777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-

STALEY			WELL #:		3	RRCID -> 026778		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

STALEY			WELL #:		4	RRCID -> 026779		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-

STALEY			WELL #:		A 2	RRCID -> 026780		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-

TINSLEY			WELL #:		A 1	RRCID -> 026781		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
06		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. WATTENBARGER		//CONT.// //CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
				WELL #: 1	RRCID -> 026783	COMPL. DATE 11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER				WELL #: 2	RRCID -> 026784	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1841	PERF. N/A
06	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
10	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER				WELL #: 3	RRCID -> 026785	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A
06	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER				WELL #: 4	RRCID -> 026786	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
06	180 N	87	-0-	-93 B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-	-0-
10	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 2	N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-

LAYCOCK				WELL #: 7	RRCID -> 026791	COMPL. DATE 06/00/1952	TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A
06	300 N	167	-0-	-133 B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-	-0-

LAYCOCK				WELL #: 8	RRCID -> 026792	COMPL. DATE 03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A
06	600 N	271	-0-	-329 B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-	-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-	-0-
10	620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451 2	N	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125											
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.			780203											
GEORGE		WELL #:	3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDINGER				WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2024														

GIERHART, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1935 - 2013	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2024														

BIGGERS				WELL #:	1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1962 - 2035	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2024														

STINE-HAWKINS			821850											
HAWKINS, WM. G.		WELL #:	1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A			
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
07	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	426	-0-	-114 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10	558 N	474	-0-	-84 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER					
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850				TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2130 - 2144		
HAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2130 - 2144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-	

HAWKINS -5-		WELL #:		1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2035 - 2151	
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-	

HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255	
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-			-0-	

SUPA ENERGY, INC.		WELL #:		830245	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
ROACH, H. N.				2									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
PAKAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
PAKAN, MIRO		WELL #:		1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RIPPY-SPEED		WELL #:	1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027040	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WALLACE		WELL #:	A 1	RRCID ->	027041	COMPL. DATE	11/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

STOKES		WELL #:	1	RRCID ->	076658	COMPL. DATE	03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2077 - 2217
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HILTBRUNER		WELL #:	1	RRCID ->	076659	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133	PERF.	1833 - 1887
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

FABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GABEL		WELL #:	1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245						
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1767 - 1953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1787 - 1835
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2214 - 2416
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

VUL-TEX CORPORATION		WELL #:		887728	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH				932970								
HUDGINS				WELL #:	1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2			Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2			Y	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2			Y	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2			Y	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2			Y	-0-	-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2			Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2			Y	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 2			Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 2			Y	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2			Y	-0-	-0-

SHAW, J. M.				WELL #:	2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3			N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2			N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	26	-0-	-34	B	-0-	26 3			N	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23 3			N	-0-	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	B	-0-	13 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID -> 025888			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID -> 025889			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	360 N	122	-0-	-238 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

THUT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025893			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026324			COMPL. DATE 03/27/1958			TOTAL DEPTH	1824 PERF. 1812 - 1824				
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 026327			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID -> 026330			COMPL. DATE 09/26/1957			TOTAL DEPTH	1819 PERF. 1803 - 1819				
06	390 N	55	-0-	-335 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	403 N	166	-0-	-237 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970													
SEWELL, G. R.			WELL #:		1	RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		60 N		1	-0-	-59 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07		1 N		1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08		1 N		1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		1 N		1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
10		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11		112 N		112	-0-	-0 B	-0-		112	3		N	-0-					-0-

BENSON, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						

06		30 N		1	-0-	-29 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07		9 N		1	-0-	-8 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08		34 N		34	-0-	-0 B	-0-		34	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		4 N		4	-0-	-0 B	-0-		4	2		N	-0-					-0-
10		36 N		36	-0-	-0 B	-0-		36	2		N	-0-					-0-
11		68 N		68	-0-	-0 B	-0-		68	2		N	-0-					-0-

BENSON, J. R.			WELL #:		2	RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						

06		90 N		1	-0-	-89 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07		62 N		1	-0-	-61 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08		81 N		81	-0-	-0 B	-0-		81	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		42 N		42	-0-	-0 B	-0-		42	2		N	-0-					-0-
10		83 N		83	-0-	-0 B	-0-		83	2		N	-0-					-0-
11		113 N		113	-0-	-0 B	-0-		113	2		N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C.			WELL #:		1	RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						

06		150 N		1	-0-	-149 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07		155 N		1	-0-	-154 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08		271 N		271	-0-	-0 B	-0-		271	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		197 N		197	-0-	-0 B	-0-		197	3		N	-0-					-0-
10		191 N		191	-0-	-0 B	-0-		191	3		N	-0-					-0-
11		210 N		189	-0-	-21 B	-0-		189	3		N	-0-					-0-

CARLTON, E. E.			WELL #:		1	RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						

06		30 N		1	-0-	-29 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07		31 N		1	-0-	-30 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08		40 N		40	-0-	-0 B	-0-		40	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		28 N		28	-0-	-0 B	-0-		28	2		N	-0-					-0-
10		42 N		42	-0-	-0 B	-0-		42	2		N	-0-					-0-
11		74 N		74	-0-	-0 B	-0-		74	2		N	-0-					-0-

GUNTER, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						

06		210 N		1	-0-	-209 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07		186 N		1	-0-	-185 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08		93 N		1	-0-	-92 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		1 N		1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
10		287 N		287	-0-	-0 B	-0-		287	3		N	-0-					-0-
11		303 N		303	-0-	-0 B	-0-		303	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026348			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID -> 026349			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026350			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026351			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID -> 026352			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID -> 026353			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11		15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970										
BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY			WELL #:		20	RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

EDWARDS, W. A.			WELL #:		1	RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE			WELL #:		1	RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS			WELL #:		2	RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS			WELL #:		3	RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026380			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 026381			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026382			COMPL. DATE 03/29/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		2	RRCID -> 026383			COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06	330 N	171	-0-	-159 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	372 N	1	-0-	-371 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	372 N	31	-0-	-341 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		3	RRCID -> 026384			COMPL. DATE 09/10/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-

ADAMSON		WELL #:		1	RRCID -> 026392			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
ADAMSON, R.L.		WELL #:		2	RRCID -> 026393			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		1 T	RRCID -> 026405			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1	1		N	-0-			-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-

MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026429			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970										
HICKS-STALEY			WELL #:		1	RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BROCK			WELL #:		1	RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HAINES, G. W.			WELL #:		1	RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11		150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.			WELL #:		1	RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.			WELL #:		1	RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
07		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
08		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
10		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11		300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
PITSCH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 026876		COMPL. DATE 05/28/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 026882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
11	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A		
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A							
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
10	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
11	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-				-0-
07	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
08	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
10	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026982			COMPL. DATE 08/08/1937			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-		
07		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-		
08		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-		
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-		
11		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-		

LAYCOCK				WELL #:		B 1	RRCID -> 027016			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		

HARVEY				WELL #:		1	RRCID -> 027027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-		
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-		
08		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-		
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-		
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-		

HARVEY				WELL #:		2	RRCID -> 027028			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-		
07		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-		
08		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-		
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-		
11		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-		

HARVEY, O. B.				WELL #:		1	RRCID -> 027037			COMPL. DATE 06/10/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-		
07		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-		
08		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-		
10		465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-		
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-		

VERMILLION, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 035025			COMPL. DATE 03/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
07		310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-		
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-		
10		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-		
11		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS					
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970											
CLOSE, G. L.			WELL #:		1	RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
08		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-

SAMMONS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 -	2288		
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
08		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-

OGORMAN, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11		3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-

COLEMAN, JOHN D.			WELL #:		1	RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 -	2326		
06		48 N		48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-				-0-
07		31 N		28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
08		31 N		29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		30 N		16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-				-0-
10		31 N		20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-				-0-
11		30 N		28	-0-	-2 B	-0-	28	3		N	-0-				-0-

RISK			WELL #:		1	RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1980 -	2700		
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
08		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-

PARRISH -ET- -AL-			WELL #:		1	RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 -	1830		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213		PERF. 1940 - 1950		
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
WISCHKAEMPER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
BEDNORZ												
WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001												
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -B												
WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942												
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
GORDON												
WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786												
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052												
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973					
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1904 - 1926					
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2138 - 2148					
06	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900					
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970							
MERTTEL, JOHN			WELL #:		1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 - 2057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

LUMMUS					WELL #:	1	RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1846 - 1914

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

POWELL, L.					WELL #:	1	RRCID ->	091906	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2260 PERF. 2063 - 2226

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BRUTON -C-					WELL #:	1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275 PERF. 2042 - 2138

06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	Y	-0-			78
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	Y	-0-			78
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-			78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	Y	-0-			78
10		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	Y	-0-			78
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	Y	-0-			78

TROSTLE					WELL #:	2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979 PERF. 1795 - 1921

06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-

WELLS					WELL #:	1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763 PERF. 1597 - 1695

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	Y	-0-		-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850	
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	305	-0-	-235 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
10	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
11	570 N	409	-0-	-161 B	-0-	409	3	N	-0-		-0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176	
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3	N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-		-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
08	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	248	-0-	-172 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
10	403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
11	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1963 -	2100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		124 N	95	-0-	-29 B	-0-		-0-			-0-	
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-		-0-			-0-	
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-		-0-			-0-	

DEBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2267 -	2655
06		607 N	607	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		618 N	618	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	360	-0-	-240 B	-0-		-0-			-0-	
10		620 N	433	-0-	-187 B	-0-		-0-			-0-	
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 -	2046
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 -	2098
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-		-0-			-0-	
07		124 N	121	-0-	-3 B	-0-		-0-			-0-	
08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	99	-0-	-21 B	-0-		-0-			-0-	
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		120 N	109	-0-	-11 B	-0-		-0-			-0-	

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 -	2081
06		120 N	104	-0-	-16 B	-0-		-0-			-0-	
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-		-0-			-0-	
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		108 N	108	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-		-0-			-0-	

GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 -	1592
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280	
06	204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
07	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
08	296 N	296	-0-	-0 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	197 N	197	-0-	-0 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
11	394 N	394	-0-	-0 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156	
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077	
06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
08	83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017	
06	468 N	468	-0-	-0 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
07	333 N	333	-0-	-0 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
08	684 N	684	-0-	-0 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
11	508 N	508	-0-	-0 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870	
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH BAILEY		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720			
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934			
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126			
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			76
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			76
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160 3	N	-0-			76
10	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3	N	-0-			76
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			76

BELL, GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118			
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			63
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			63
08	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	354	-0-	-246 B	-0-	354 3	N	-0-			63
10	589 N	310	-0-	-279 B	-0-	310 3	N	-0-			63
11	600 N	524	-0-	-76 B	-0-	524 3	N	-0-			63

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF. 1647 -	1934				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1923 -	2210				
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	025992	COMPL. DATE	05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF. N/A					
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2224 -	2305				
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2				N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2				N	-0-				-0-
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2				N	-0-				-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

HAWKINS		WELL #:		5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 -	2331				
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2				N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2				N	-0-				-0-
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2				N	-0-				-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 -	2213				
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2				N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2				N	-0-				-0-
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2				N	-0-				-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
*10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST				68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
JONES, ALBERT		WELL #:		B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	830 3	N	-0-			-0-	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			-0-	
08	961 N	807	-0-	-154	-0-	807 3	N	-0-			-0-	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-			-0-	
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	882 3	N	-0-			-0-	
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	321 3	N	-0-			-0-	

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-			-0-	
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-			-0-	
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			-0-	
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-			-0-	
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-			-0-	
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-	

SNEED		WELL #:		B 1	RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			-0-	
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			-0-	
09	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-	
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-			-0-	
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-	

TERRY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-	
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-	

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293 - 3569
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-	
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-			-0-	
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-	

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 AUDREY OIL & GAS LLC 036817
 BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
11		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

 BCE-MACH III LLC 040209
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
07		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
11		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-

 BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
BOBBITT		WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH		2343		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 023015		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH		2234		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 023016		COMPL. DATE 09/26/1947		TOTAL DEPTH		2922		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH		2910		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A		
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A		
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
08	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 -	3024	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RENDLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
RITTER		WELL #:		1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
10	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
11	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ROBBINS, JEANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	023036	COMPL. DATE	01/11/1953	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2396 - 2745	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #:		1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
10	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023058	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		C 2	RRCID ->	023059	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		E 1	RRCID ->	023061	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A		
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-	

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-	-0-	
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-	-0-	
08	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-	-0-	
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-	-0-	
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-	

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-	-0-	
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	-0-	

HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 023219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-	-0-	
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-	-0-	
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-	-0-	
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-	-0-	
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	

AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3	N	-0-		-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-

BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A		
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-

POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A		
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A				
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-

CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A				
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
07	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
09	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A				
06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
11	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A				
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A				
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
09	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A	
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-

VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
06	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
07	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #:		1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-

ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A			
06	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-	-0-	-0-
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

BASS		WELL #: 1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-	-0-	-0-
07	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-

BAYSHORE		WELL #: 1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-

BEN		WELL #: 1		RRCID -> 024738		COMPL. DATE 01/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-

BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-

BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A	
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-

CARN				WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

CARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
07	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-

CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 024793		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-
07	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-

CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-

DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	-0-
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
07	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-

DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826				
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-

ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
07	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
08	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
10	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-

EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
08	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-

ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FIELDS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	

FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	

GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	

GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-	

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-	

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-

HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		-0-
09	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-

HUSTED		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
07	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
07	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
07	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A			
06	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
07	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
LINHART		WELL #: 1		RRCID -> 025006		COMPL. DATE 01/26/1943		TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A			
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 025013		COMPL. DATE 05/08/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
07	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-

LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898		PERF. N/A	
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
09	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2755 - 2910	
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-

MCKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
07	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-

MCKNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-

READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A
06	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
07	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-

SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
07	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
11	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-

STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-

STOEBCUK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
08	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-

TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		-0-
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-		-0-
08	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3	N	-0-		-0-
10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-

VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-

WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3	N	-0-		-0-
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3	N	-0-		-0-
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3	N	-0-		-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3	N	-0-		-0-
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3	N	-0-		-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-			-0-
07	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-			-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-			-0-
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			-0-
10	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-			-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #:		5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960		
06	750 N	107	-0-	-643	-0-	107 3			N	-0-			-0-
07	775 N		-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	620 N		-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N		-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROSSMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS		WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 03/18/1965		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733								
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CAREY		WELL #:		1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869					
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-				-0-
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-				-0-
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-				-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-				-0-
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-				-0-
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #:		C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780					
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
07	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #:		F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760					
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-

BENEDICT		WELL #:		1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PATTULLO		WELL #:		2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-

JOHNSON -T-		WELL #: 2		RRCID -> 081945		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568			
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
07	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
09	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-

MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 2113		RRCID -> 129998		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923			
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
08	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-

KIRBY -D-		WELL #: 1		RRCID -> 132393		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864			
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-

BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 140820		COMPL. DATE 01/11/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALLARD		WELL #: 3045		RRCID -> 142390		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867			
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-		-0-
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	334 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	3		N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	3		N	-0-		-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230	
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
11	630 N	166	-0-	-464	-0-	166	3		N	-0-		-0-

HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 - 2402	
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
07	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-

QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 - 2808	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 - 2902	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-		-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3		N	-0-		-0-
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-		-0-
11	600 N	249	-0-	-351	-0-	249	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
*11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS			049748										
SANFORD		WELL #:	1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:	6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137 PERF. 2442 - 3092				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2024													

BATTON OIL & GAS, LLC		056384											
HERBER		WELL #:	1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033 PERF. 2772 - 2946				
06		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR CREEK OPERATING		060119											
WATKINS		WELL #:	3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828 PERF. 2716 - 2828				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-		WELL #:	12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770 PERF. 2665 - 2770				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS		WELL #:	4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840 PERF. 272 - 2840				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			111
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			112
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			113

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BICHSEL, ROBERT E.				068998										
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 -	3044					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLTORF				WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK'S OIL & GAS				072614										
MCKINNEY, BIRDIE				WELL #: 8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCONNELL, L. C.				WELL #: 6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788										
WISDOM				WELL #: 301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2920 -	3026					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788						
WISDOM				WELL #: 303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 3132	- 3162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 3729	PERF. 3000	- 3040	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233						
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236									
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #:		E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-	
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-	
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-	
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-	
*11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-	

CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236										
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940		
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
*11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 - 2751		
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	941	2	182	9	Y	165	180	1	65
07	1984 N	1449	-0-	-535	-0-	1239	2	210	9	Y	191			256
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1575	2	167	9	Y	152	366	1	42
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1410	2	194	9	Y	176	183	1	35
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1387	2	226	9	Y	205	176	1	64
11	1680 N	541	-0-	-1139	-0-	441	2	100	9	Y	91			155

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
07	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
11	510 N	144	-0-	-366	-0-	144	2			N	-0-				-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-				-0-
07	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-				-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-				-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
11	750 N	217	-0-	-533	-0-	217	2			Y	-0-				-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
*11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
*11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237									
JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075	
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
*11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179	1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK RESOURCES		WELL #:		100503	2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
NODDING DONKEY PRODUCTION				100753							
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 3	N	-0-			-0-
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917							
REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 - 3250
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T&R ENERGY SERVICES				101260							
PERKINS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024646	COMPL. DATE	01/30/1959	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3016 - 3050
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ELEDNIL RESOURCES LLC				101740							
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. 2764 - 2952
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740											
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WS RITTER CRITTERS, LLC		101871		101871	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A				
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A				
06	1620 N	810	-0-	-810	-0-	810	3			N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				-0-
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-				-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-				-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-				-0-
11	2070 N	871	-0-	-1199	-0-	871	3			N	-0-				-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
*11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-

BURGER, KEN		107988		107988	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864				
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864				
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848				
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				-0-
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-				-0-
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-				-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BURGER, KEN		//CONT.//		107988								
LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-		316 3		N	-0-		-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-		-0-
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-		-0-
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-		322 3		N	-0-		-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293 3		N	-0-		-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2801 - 2954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY		WELL #:		154085	1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
KENO													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960 - 3317
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	827	1	74	9	Y	67	67 1
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	801	1	125	9	Y	114	114 1
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	855	1	101	9	Y	92	92 1
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	820	1	98	9	Y	89	89 1
10	868 N	82	-0-	-786	-0-	67	2	15	9	Y	14	14 1
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 - 3045
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	9	Y	18	18 1
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	9	Y	32	32 1
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	219	1	26	9	Y	24	24 1
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	205	1	24	9	Y	22	22 1
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	8	2	2	9	Y	2	2 1
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST																
CIRRUS EXPLORATION COMPANY																
ROXANA A																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 154085																
WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	227	1	20	9	Y	18	18	1		-0-	
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	201	1	32	9	Y	29	29	1		-0-	
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	235	1	28	9	Y	25	25	1		-0-	
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	236	1	29	9	Y	26	26	1		-0-	
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CITY OF DUMAS																
HOFFSTETTER FEE																
WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				-0-	
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				-0-	
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-				-0-	
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-				-0-	
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-				-0-	
*11	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-				-0-	

HOFFSTETTER FEE																
WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345																
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-	
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-	
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-	
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-	
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-	
*11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-	

CITY OF SUNRAY UTILITIES																
MILLER, E. & L.																
WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				-0-	
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-	
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-				-0-	
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-				-0-	
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-				-0-	
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-	

SULLIVAN GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336																
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-				60	
07	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-				60	
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-				60	
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-				60	
10	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-				60	
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				60	

PAINTER																
WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300																
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-	
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				-0-	
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				-0-	
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-				-0-	
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
CITY OF SUNRAY UTILITIES		//CONT.//		154770										
TOM		WELL #:		1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 - 3348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-			-0-
11	660 N	560	-0-	-100	-0-	560	3			N	-0-			-0-

COX, HARBORD L.				185780					CNTY: COBB					
COBB		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC				197641					CNTY: COBB					
CASE		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN				1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSCOE				1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC.				208009					CNTY: DAWKINS					
DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748			
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//		208009								
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3					-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3					-0-
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3					-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3					-0-
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3					-0-
*11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2					-0-
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2					-0-
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2					-0-
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2					-0-
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2					-0-
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2					-0-

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2					-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2					-0-
09	720 N	394	-0-	-326	-0-	394	2					-0-
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	2					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3					-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3					-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3					-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3					-0-
10	1457 N	799	-0-	-658	-0-	799	3					-0-
11	1410 N	812	-0-	-598	-0-	812	3					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3					-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3					-0-
08	1302 N	617	-0-	-685	-0-	617	3					-0-
09	840 N	638	-0-	-202	-0-	638	3					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3					-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3					-0-
08	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3					-0-
09	810 N	542	-0-	-268	-0-	542	3					-0-
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	787	3					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3	N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
08	806 N	663	-0-	-143	-0-	663	3	N	-0-			-0-
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	3	N	-0-			-0-
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3	N	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-			-0-
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3	N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-			-0-
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD.		223550			RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 - 3186	
DORE 318		WELL #:		202								
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
08	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
*11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
*11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
*11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08	930 N	362	-0-	-568	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	169 2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	961 N	375	-0-	-586	-0-	375 2		N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	175 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
D10 ENERGY LLC				237972								
DUGAN				WELL #: 4	RRCID -> 024827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE				WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS ANDERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955			
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY GORENFLO				WELL #: B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
07	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
*11	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-

PERCIVAL				WELL #: 1	RRCID -> 023067	COMPL. DATE 10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A			
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
*11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	257092								
GORENFLO		WELL #:	3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		1732 3			-0-
07		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968 3			-0-
08		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		1917 3			-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-		723 3			-0-
10		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3			-0-
*11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		1677 3			-0-

JOHNSON		WELL #:	A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		700 X	700	-0-	-0-	-0-		700 3			-0-
07		663 X	663	-0-	-0-	-0-		663 3			-0-
08		660 X	660	-0-	-0-	-0-		660 3			-0-
09		684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 3			-0-
10		595 X	595	-0-	-0-	-0-		595 3			-0-
*11		321 X	321	-0-	-0-	-0-		321 3			-0-

MATTHEW		WELL #:	2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
06		626 X	626	-0-	-0-	-0-		626 3			-0-
07		674 X	674	-0-	-0-	-0-		674 3			-0-
08		672 X	672	-0-	-0-	-0-		672 3			-0-
09		317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 3			-0-
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-		464 3			-0-
*11		631 X	631	-0-	-0-	-0-		631 3			-0-

CLINT		WELL #:	3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
06		195 X	195	-0-	-0-	-0-		195 3			-0-
07		180 X	180	-0-	-0-	-0-		180 3			-0-
08		227 X	227	-0-	-0-	-0-		227 3			-0-
09		114 X	114	-0-	-0-	-0-		114 3			-0-
10		192 X	192	-0-	-0-	-0-		192 3			-0-
*11		168 X	168	-0-	-0-	-0-		168 3			-0-

JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
06		976 X	976	-0-	-0-	-0-		976 3			-0-
07		932 X	932	-0-	-0-	-0-		932 3			-0-
08		989 X	989	-0-	-0-	-0-		989 3			-0-
09		964 X	964	-0-	-0-	-0-		964 3			-0-
10		846 X	846	-0-	-0-	-0-		846 3			-0-
*11		507 X	507	-0-	-0-	-0-		507 3			-0-

MATTHEW		WELL #:	1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #:	3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508	
06		79 X	79	-0-	-0-	-0-		79 3			-0-
07		95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 3			-0-
08		94 X	94	-0-	-0-	-0-		94 3			-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-		48 3			-0-
10		67 X	67	-0-	-0-	-0-		67 3			-0-
*11		91 X	91	-0-	-0-	-0-		91 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-		-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		-0-
*11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 - 3020
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-		-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-		-0-
08	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-		-0-
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-		-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-		-0-
*11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-		-0-

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 - 3256
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-		-0-
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-		-0-
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-		-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-		-0-
*11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658 - 2796
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-		-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-		-0-
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-		-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-		-0-
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-		-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2308 - 2640
06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-		-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-		-0-
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-		-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-		-0-
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-		-0-
*11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428 - 2520
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-
*11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-		-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-		-0-
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-		-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-		-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-		-0-
*11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. HILL		//CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #:	1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
07		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
08		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			-0-
09		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-
10		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
11		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050		
06		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-			-0-
07		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
08		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-			-0-
09		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			-0-
10		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
11		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:	1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047		
06		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
07		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
08		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
09		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030		
06		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
07		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
08		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
09		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
10		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
11		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-

CRUMP		WELL #:	3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3147 - 3458		
06		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
07		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
08		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
09		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
10		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
11		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			-0-

G. H. RANCH, LLC DAUER		292208 WELL #:	A 1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2475 - 2816		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208												
MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27 X	27	27	-0-	-0-		27	3		N	-0-					-0-
10	755 X	755	755	-0-	-0-		755	3		N	-0-					-0-
11	14 X	14	14	-0-	-0-		14	3		N	-0-					-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 -	3382			
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 -	3472			
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 -	3345			
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 -	2838			
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 -	2810			
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST
G. H. RANCH, LLC
DAUER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 292208
WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.
JOHNSON

307362
WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON-SANFORD

WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLSPAUGH

WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.

WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362												
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 -	2707			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 -	2720			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOWELL, KEVIN		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IACX ROCK CREEK LLC 421783
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462										
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 -	3186
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 -	3152
06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-		-0-
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-		-0-
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
*11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-		-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 -	3172
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 -	3280
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
*11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 -	3470
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST
J. W. RESOURCES INC.
PRITCHARD -A-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 427974
WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
07	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH

WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

06	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-

RUSSELL

WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH

WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 3		N	-0-			-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-			-0-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-			-0-

REID

WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS
BOWERS

429407
WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
JADE ENTERPRISES, INC.				429550								
WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	403 N	54	-0-	-349	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-			-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226	
KRAKER, J. A.				453635								
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-			-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-			-0-
10	465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	420 N	2	-0-	-418	-0-	2 3		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705	
LATHAM, W. P.				462131								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH		WELL #:		1		RRCID -> 023076		COMPL. DATE 03/29/1948		TOTAL DEPTH 3142		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	130 X	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	155 N	53	-0-	-102	-0-		53 3		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

WIGHAM		WELL #:		2 A		RRCID -> 040576		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH 2926		PERF. 2669 - 2792
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-		237 3		N	-0-		-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-		-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-		476 3		N	-0-		-0-
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-		-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-		379 3		N	-0-		-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-		572 3		N	-0-		-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G		RRCID -> 138738		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 3140 - 3184
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-		-0-
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		7G		RRCID -> 138745		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3180 - 3260
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SARAH		WELL #:		2		RRCID -> 165003		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3209 - 3232
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	186 N	55	-0-	-131	-0-		55 3		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-

KODIAK OPERATING, LLC		WELL #:		473780		RRCID -> 022900		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A
JOHNSON		B 7										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//			473780												
SANFORD -H-		WELL #: H 2			RRCID -> 023931	COMPL. DATE 05/09/1946	TOTAL DEPTH 3180	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
SANFORD -H-		WELL #: H 3			RRCID -> 023932	COMPL. DATE 09/07/1946	TOTAL DEPTH 3054	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
JOHNSON		WELL #: 3			RRCID -> 025252	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-						-0-
07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-						-0-
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-						-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-						-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-						-0-
11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-						-0-
SNEED		WELL #: 1			RRCID -> 025261	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2482 - 2650									
06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-						-0-
07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-						-0-
08	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-						-0-
09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-						-0-
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
SANFORD		WELL #: 2003			RRCID -> 040405	COMPL. DATE 06/20/1966	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2887 - 3115									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
JOHNSON -B-		WELL #: 2A			RRCID -> 092577	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2327 - 2830									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
SANFORD -H-		WELL #: 1 R			RRCID -> 105926	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2786 - 2930									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974	- 3120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE				WELL #:	2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE				WELL #:	1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD 13				WELL #:	13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2912 - 3009	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -H-				WELL #:	H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 - 3092	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LARGE OPERATING LLC INEZ CARTER		//CONT.//	68831 001 486623	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 023071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	268 3		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11	540 N	156	-0-	-384	-0-	156 3		N	-0-			-0-

WRIGHT, J. E.		WELL #: 11		RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #: 3		RRCID -> 023840	COMPL. DATE 05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #: 23		RRCID -> 024604	COMPL. DATE 01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #: 20		RRCID -> 024634	COMPL. DATE 06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024645	COMPL. DATE 06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LARGE OPERATING LLC WHITTENBURG M-16		//CONT.// //CONT.//	68831 001 486623	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #:	34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BARNES				WELL #:	B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3525 -	3880
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON				WELL #:	R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON J				WELL #:	16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	DLQ G-10	186	-0-	186	1050		186 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	1105		55 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	207	-0-	207	1312		207 3		Y	-0-			-0-
09	1748 N	436	-0-	-1312	-0-		436 3		Y	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-		186 3		Y	-0-			-0-
WILSON				WELL #:	198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938 3		N	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099 3		N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 3		N	-0-			-0-
11	900 N	364	-0-	-536	-0-		364 3		N	-0-			-0-
NOEL				WELL #:	2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 - 2922	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	164 S	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
11	181 S	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 - 3480	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 - 2782	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF. 2772 - 3070	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-	-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	-0-
11	840 N	336	-0-	-504	-0-	336	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831	001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
JACKSON				WELL #:	15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	DLQ	G-10	376	-0-	376	1725	376	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	310	-0-	310	2035	310	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	617	-0-	617	2652	617	3		Y	-0-			-0-
09		2884 N	232	-0-	-2652	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
11		600 N	266	-0-	-334	-0-	266	3		Y	-0-			-0-

HARRAH, W. W.				WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SACKETT, RUBY				WELL #:	9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE, DAVE				WELL #:	10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRAH, W. W. -T-				WELL #:	12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODWIN, JAY				WELL #:	1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256		
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-

HODGES, J. T.				WELL #:	305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LARGE OPERATING LLC BETH			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
			//CONT.//	486623							
			WELL #:	1	RRCID -> 158463	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 3289	PERF. 2894	- 3064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-

ARCHER -B-			WELL #:	7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132	- 3280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ARCHER -C-			WELL #:	2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107	- 3219		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:	1	RRCID -> 184798	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2850	- 3000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON "O"			WELL #:	1R	RRCID -> 206970	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 2754	PERF. 2146	- 2754		
06	DLQ G-10	164	-0-	164	1628	164 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	1759	131 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	703	-0-	703	2462	703 3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	867	-0-	-2133	329	867 3	Y	-0-			-0-
10	1075 N	746	-0-	-329	-0-	746 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	378	-0-	-312	-0-	378 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON K			WELL #:	1R	RRCID -> 211384	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2199	- 2798		
06	DLQ G-10	274	-0-	274	1212	274 3	Y	-0-			14
07	DLQ G-10	146	-0-	146	1358	146 3	Y	-0-			14
08	DLQ G-10	602	-0-	602	1960	602 3	Y	-0-			14
09	2603 N	643	-0-	-1960	-0-	643 3	Y	-0-			14
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	Y	-0-			14
11	570 N	190	-0-	-380	-0-	190 3	Y	-0-			14

MAYER			WELL #:	1R	RRCID -> 213022	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 2241	- 2623		
06	DLQ G-10	162	-0-	162	699	162 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	100	-0-	100	799	100 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1331	532 3	Y	-0-			-0-
09	1966 N	635	-0-	-1331	-0-	635 3	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	217	-0-	-293	-0-	217 3	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 -	2710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	196	-0-	196	1248	196	3		Y	-0-			16
07	DLQ G-10	75	-0-	75	1323	75	3		Y	-0-			16
08	DLQ G-10	639	-0-	639	1962	639	3		Y	-0-			16
09	2763 N	801	-0-	-1962	-0-	801	3		Y	-0-			16
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-			16
11	630 N	100	-0-	-530	-0-	100	3		Y	-0-			16

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 -	2706	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 -	2504	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 -	2644	
06	DLQ G-10	91	-0-	91	873	91	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	994	121	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	484	-0-	484	1478	484	3		Y	-0-			-0-
09	1872 N	394	-0-	-1478	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
11	480 N	169	-0-	-311	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 -	2696	
06	DLQ G-10	311	-0-	311	1207	311	3		Y	-0-			7
07	DLQ G-10	104	-0-	104	1311	104	3		Y	-0-			7
08	DLQ G-10	586	-0-	586	1897	586	3		Y	-0-			7
09	2338 N	441	-0-	-1897	-0-	441	3		Y	-0-			7
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			7
11	570 N	138	-0-	-432	-0-	138	3		Y	-0-			7

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 -	2896	
06	DLQ G-10	263	-0-	263	1279	263	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	108	-0-	108	1387	108	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	401	-0-	401	1788	401	3		Y	-0-			-0-
09	2361 N	573	-0-	-1788	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3		Y	-0-			-0-

SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 -	2688	
06	DLQ G-10	170	-0-	170	1023	170	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	1144	121	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1676	532	3		Y	-0-			-0-
09	2187 N	511	-0-	-1676	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	165	-0-	-345	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-	-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-	-0-

RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700
06	DLQ G-10	276	-0-	276	1800	276	3		Y	-0-	19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1800				Y	-0-	19
08	DLQ G-10	565	-0-	565	2365	565	3		Y	-0-	19
09	3000 N	1097	-0-	-1903	462	1097	3		Y	-0-	19
10	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	1038	3		Y	-0-	19
11	540 N	341	-0-	-199	-0-	341	3		Y	-0-	19

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008	
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		-0-
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-		-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-
LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098	
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-		-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-		-0-
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-		-0-
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-		-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-
LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3024 - 3208	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024												
LEJAN, INC.				495727								
HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2778 - 2789	
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3			N	-0-		-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3			N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-		-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3			N	-0-		-0-
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//	496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2139 N	1826	-0-	-313	-0-	1826 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1800 N	546	-0-	-1254	-0-	546 2	N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-
10		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
11		240 N	76	-0-	-164	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2040 X	1876	-0-	-164	-0-	1876 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2201 X	2030	-0-	-171	-0-	2030 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1978 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1950 N	591	-0-	-1359	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-
08		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-	-0-	-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-	-0-	-0-
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-	-0-	-0-
11		300 N	91	-0-	-209	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2	N	-0-	-0-	-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2	N	-0-	-0-	-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-	-0-
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 2	N	-0-	-0-	-0-
11		360 N	106	-0-	-254	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2015 N	1776	-0-	-239	-0-	1776 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	531	-0-	-1239	-0-	531 2	N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
10		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
10	589 N	63	-0-	-526	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 -	3097
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2	N	-0-			-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 -	3075
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2	N	-0-			-0-
11	810 N	243	-0-	-567	-0-	243	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 -	3192
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2	N	-0-			-0-
11	900 N	273	-0-	-627	-0-	273	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195 -	3337
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	349	-0-	-821	-0-	349	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771															
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE OIL & GAS 503644															
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC 519482															
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	11/22/1926	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		-0-				
07	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3		N	-0-		-0-				
08	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	3		N	-0-		-0-				
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-		-0-				
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-				
11	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3		N	-0-		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-			-0-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A			
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A			
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	909	-0-	-269	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	896	-0-	-282	-0-	896	3			N	-0-			-0-
09	1140 N	448	-0-	-692	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
11	870 N	689	-0-	-181	-0-	689	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A			
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-			-0-
07	2635 N	2142	-0-	-493	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
08	2635 N	1800	-0-	-835	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-			-0-
10	2670 N	2665	-0-	-5	-0-	2665	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1329	-0-	-411	-0-	1329	3			N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-			-0-
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354
 COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350
 BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232 3		N	-0-			-0-
07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3		N	-0-			-0-
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3		N	-0-			-0-
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3		N	-0-			-0-
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
 FRASHER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2024 - WELL PLUGGED 06/04/24												

MISTEX OPERATING, INC. 570432
 BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		-0-	
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-		-0-	
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-	
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		-0-	
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-	
07	806 N	594	-0-	-212	-0-	594	3		N	-0-		-0-	
08	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	3		N	-0-		-0-	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-	
10	589 N	304	-0-	-285	-0-	304	3		N	-0-		-0-	
11	540 N	238	-0-	-302	-0-	238	3		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-
JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A							
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	310 N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792	-	2885					
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702	-	2982					
06	1200 N	789	-0-	-411	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1240 X	838	-0-	-402	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1240 X	800	-0-	-440	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1200 X	701	-0-	-499	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	1240 X	291	-0-	-949	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
08		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117				
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529				
06		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
07		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
08		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
09		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
10		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
*11		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120				
06		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
07		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
08		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
09		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
*11		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605				
06		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
09		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072				
06		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775				
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-

MON CORP.		574328		WELL #:	1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
TADDIKEN, J. B.															
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-

YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-				-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872				
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-

PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 - 2780				
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
*11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST
MON CORP.
HAIDUK

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 574328
WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.
BROWN

578951
WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951														
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456														
06		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*11		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394														
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*11		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566														
06		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432														
06		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*11		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464														
06		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*11		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466														
06		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951							
BROWN		WELL #:		2MG	RRCID -> 280460	COMPL. DATE 07/02/1985	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3364	- 3688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
*11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		11A	RRCID -> 281826	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3334	- 3424		
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
*11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2	N	-0-	-0-	

NGS, INC.		598339		WELL #:	1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEW-TEX OPERATING, LLC		606154		WELL #:	A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		WELL #:	G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
06	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	
07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	
08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	
09	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	
*11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	

DAUER		WELL #:		G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	
*11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
 DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
 JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3					-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3					-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840 - 3040
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668 - 2830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288 - 2850			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650			
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2374 - 2924			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-			-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3075 - 3228			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2935 - 2945			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2641 - 2900			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053									
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	540 N	211	-0-	-329	-0-	211	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A		
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
10	992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2		N	-0-			-0-
11	810 N	488	-0-	-322	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	420 N	192	-0-	-228	-0-	192	2		N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	480 N	96	-0-	-384	-0-	96	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
SANFORD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			-0-
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-	45	2			-0-

TAYLOR FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			-0-
07		194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			-0-
08		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			-0-
09		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			-0-
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			-0-
11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			-0-

TAYLOR FEE												
WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			-0-
07		829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			-0-
08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			-0-
09		797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			-0-
10		721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			-0-
11		350 X	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-

ACKERMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			-0-
07		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			-0-
08		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			-0-
09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			-0-
10		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			-0-
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			-0-

CEDAR												
WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			-0-
07		267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			-0-
08		63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
09		273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			-0-
10		138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A				
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-

SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040														
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-	
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-	
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-	
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-	
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-	
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-	

STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-	
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-	
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-	
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-	
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-	
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-	

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-	
07	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-				-0-	
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-				-0-	
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-	
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				-0-	
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-	
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-	
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-	
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-	
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-	
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-	
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-	
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-	
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-	
11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-	
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-	
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-	
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-	
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-	
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
10	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-		
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-		
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-		
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-		
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-		
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-		
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-		
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-		
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-		
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-		
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	-0-		
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-	-0-		
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-	-0-		
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-	-0-		
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-		
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-		
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-		
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-		
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-	-0-		
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 2		N	-0-	-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-		
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-		
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-		
09	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-		
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	-0-	-0-		
11	270 N	85	-0-	-185	-0-	85 2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
10	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
10	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
11	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			-0-
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-	-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-
07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-	-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-	-0-
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-	-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-	-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-	-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	-0-
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-	-0-
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	-0-
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-	-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-	-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	-0-
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-	-0-
09	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2			N	-0-	-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-	-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2662 - 2722
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-	-0-
07	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-	-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-	-0-
09	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-	-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-	140
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2		N	-0-	140
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-	9 1	319 2		N	-0-	140
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2		N	-0-	140
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2		N	-0-	140
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2		N	-0-	140

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
07	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
07	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-			-0-
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF.	2450 - 2734
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642	
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720	
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754	
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650	
06	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468	
06	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
MEERS				WELL #: 1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024954	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YAKE				WELL #: 2	RRCID -> 025220	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEERS				WELL #: 1A	RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEERS				WELL #: 1	RRCID -> 139553	COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2847 - 3056	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG, J. A.				WELL #: 100	RRCID -> 145522	COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2635 - 2794	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PAMPA WATER DISPOSAL, INC.				637465							
DUMAS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284483	COMPL. DATE 07/21/2018	TOTAL DEPTH 3752	PERF. 2850	- 3620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
KIRBY-MCCONNELL				WELL #: 5	RRCID -> 023026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 023046	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-

BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 023080	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	630 N	85	-0-	-545	-0-	85 3		N	-0-		-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
10	651 N	461	-0-	-190	-0-	461 3		N	-0-		-0-
11	630 N	158	-0-	-472	-0-	158 3		N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: B 1	RRCID -> 023192	COMPL. DATE 07/11/1928	TOTAL DEPTH 2441	PERF. N/A			
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-

JORDAN				WELL #: A 1	RRCID -> 023220	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2346	PERF. N/A			
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A		
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A		
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST				WELL #: 3	RRCID -> 023669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOST				WELL #: 4	RRCID -> 023670	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
07	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: A 1	RRCID -> 023671	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023774	COMPL. DATE 01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #: 4	RRCID -> 023775	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK				WELL #: 5	RRCID -> 023777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK				WELL #: 6	RRCID -> 023778	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-		-0-
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-		-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		-0-
07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		-0-
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		-0-
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-		-0-
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-		-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-		-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBIN		WELL #:		1		RRCID -> 023795		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
07	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1		RRCID -> 023799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-			-0-
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2		RRCID -> 023809		COMPL. DATE 01/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
08	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2		RRCID -> 023810		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1		RRCID -> 023826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1		RRCID -> 023828		COMPL. DATE 10/01/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-	-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-	-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
COBB, T. B.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-

MCKAY -R-

WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCIVAL

WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		N	-0-			-0-
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3		N	-0-			-0-
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3		N	-0-			-0-

LEWIS

WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557 3	N	-0-			-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-		757 3	N	-0-			-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-		708 3	N	-0-			-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 3	N	-0-			-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-		637 3	N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-		241 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 3	N	-0-			-0-
07	930 N	804	-0-	-126	-0-		804 3	N	-0-			-0-
08	1519 N	415	-0-	-1104	-0-		415 3	N	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536 3	N	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 3	N	-0-			-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		2252 3	N	-0-			-0-
07	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		2310 3	N	-0-			-0-
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		2021 3	N	-0-			-0-
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968 3	N	-0-			-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-		771 3	N	-0-			-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-		1751 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353 3	N	-0-			-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586 3	N	-0-			-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 3	N	-0-			-0-
10	930 N	524	-0-	-406	-0-		524 3	N	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592 3	N	-0-			-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615 3	N	-0-			-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-		849 3	N	-0-			-0-
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845 3	N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-		890 3	N	-0-			-0-
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-		701 3	N	-0-			-0-
11	257 X	257	-0-	-0-	-0-		257 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318		COMPL. DATE 09/29/1934		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A			
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-

BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319		COMPL. DATE 02/23/1935		TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324		COMPL. DATE 08/10/1934		TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A			
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 024325		COMPL. DATE 06/00/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRYAN, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 024334		COMPL. DATE 11/20/1936		TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A			
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
09	540 N	240	-0-	-300	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A	
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-			-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-			-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-			-0-
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			N	-0-			-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-			-0-
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			N	-0-			-0-
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-			-0-
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-			-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-			-0-
07	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-			-0-
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-			-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			-0-
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-			-0-
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			-0-
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-			-0-
11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A	
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-			-0-
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			-0-
09	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-			-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A	
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3			N	-0-			-0-
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-			-0-
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-			-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-			-0-
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-				-0-
07	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-				-0-
08	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-				-0-
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-				-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A				
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
07	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-				-0-
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-				-0-
09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-				-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-				-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
10	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-				-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-				-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-				-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
09	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
08	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
07	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
10	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
11	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A		
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A		
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 024388		COMPL. DATE 08/12/1934		TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024389		COMPL. DATE 08/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
07	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-

THORNBURG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A				
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
10	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A				
06	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 024393		COMPL. DATE 10/02/1939		TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A				
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024394		COMPL. DATE 10/15/1939		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A				
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423 - 2720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-			-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	794 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	813	-0-	-86	-0-	813 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 3	Y	-0-			-0-
09	780 N	378	-0-	-402	-0-	378 3	Y	-0-			-0-
10	806 N	422	-0-	-384	-0-	422 3	Y	-0-			-0-
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	694 3	Y	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	Y	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	Y	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	Y	-0-			-0-
09	630 N	454	-0-	-176	-0-	454 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	419 3	Y	-0-			-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	Y	-0-			-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITTER				WELL #: A 1	RRCID -> 024404	COMPL. DATE 02/26/1943	TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-

WITTER				WELL #: 2	RRCID -> 024405	COMPL. DATE 09/15/1938	TOTAL DEPTH 2751	PERF. N/A			
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. NCT-5				WELL #: 1	RRCID -> 024406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNES STATE				WELL #: 1	RRCID -> 024445	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
08	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		-0-
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		-0-
11	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 024649	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-

ARIE				WELL #: 1	RRCID -> 024650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		N	-0-		-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-		-0-
10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES				WELL #: 1	RRCID -> 024654	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-

B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	837 N	225	-0-	-612	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	630 N	437	-0-	-193	-0-	437	3		N	-0-			-0-

PAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024													

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 -	3320	
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
07	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
08	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
09	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3					-0-
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3					-0-
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3					-0-
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3					-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3					-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3					-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3					-0-
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3					-0-
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3					-0-
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3					-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3					-0-
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3					-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3					-0-
07	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 3					-0-
08	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507 3					-0-
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403 3					-0-
10	1302 N	505	-0-	-797	-0-	505 3					-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3					-0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3					-0-
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3					-0-
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3					-0-
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3					-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3					-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3					-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	04/11/1949	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3					-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3					-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3					-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3					-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3					-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3					-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3					-0-
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3					-0-
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3					-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3					-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3					-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3					-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
06	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3					-0-
07	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3					-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3					-0-
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3					-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3					-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 024686		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-		-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 024687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		-0-
07	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 024688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-

MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 024695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 024702		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 024703		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 024745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-

GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #: 1	RRCID -> 025244	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
10	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #: B 1	RRCID -> 025245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #: A 1	RRCID -> 025272	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 1	RRCID -> 025309	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 025372	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
10	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 025486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

ANSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	2821 N	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2850 N	2727	-0-	-123	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	2945 N	958	-0-	-1987	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

BECKER		WELL #: 1		RRCID -> 025495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 025503		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	-0-	-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A
06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	519	-0-	-194	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	110	-0-	-324	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
07	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	-0-
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
07	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
07	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HOUSEHOLDER		WELL #: 1		RRCID -> 025548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 025551		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025553		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: C 2		RRCID -> 025554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-		-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-		-0-
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
10	1705 N	742	-0-	-963	-0-	742	3		N	-0-		-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A	
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-		-0-
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-		-0-
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-		-0-
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-		-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-		-0-
07	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-		-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-		-0-
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-		-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-		-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-		-0-
10	899 N	236	-0-	-663	-0-	236	3		N	-0-		-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3		N	-0-		-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-		-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3		N	-0-		-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-		-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-		-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-		-0-
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3		N	-0-		-0-
07	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3		N	-0-		-0-
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-		-0-
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-		-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-		-0-
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3					-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3					-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3					-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3					-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3					-0-
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3					-0-
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3					-0-
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3					-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3					-0-
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3					-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3					-0-
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3					-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3					-0-
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3					-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3					-0-
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3					-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3					-0-
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3					-0-
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3					-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3					-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3					-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3					-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3					-0-
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3					-0-
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3					-0-
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3					-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3					-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3					-0-

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3					-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3					-0-
08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3					-0-
09	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3					-0-
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3					-0-
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3					-0-

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3					-0-
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3					-0-
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3					-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3					-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3					-0-
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	200	-0-	-460	-0-	200	3	N	-0-		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
10	899 N	10	-0-	-889	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
07	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
09	2040 N	299	-0-	-1741	-0-	299	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
08	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SMITH, F. E.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
				WELL #:	1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
SMITH M				WELL #:	1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-		-0-	
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-		-0-	
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3	N	-0-		-0-	
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-		-0-	
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-	
11	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	
SNEED				WELL #:	20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
SNEED A				WELL #:	21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-		-0-	
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-	
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-		-0-	
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		-0-	
STALLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
10	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
SUPPES				WELL #:	1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SUPPES				WELL #:	2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-		-0-	
07	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-		-0-	
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-		-0-	
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025634		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	1945	-0-	-380	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
08	2325 N	1895	-0-	-430	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
09	2160 N	267	-0-	-1893	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025635		COMPL. DATE 08/13/1953		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 025638		COMPL. DATE 01/29/1941		TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A				
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #: 1		RRCID -> 025639		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-			-0-
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 025640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
07	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: A 2		RRCID -> 025643		COMPL. DATE 04/14/1953		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 025644		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-		644 3		N	-0-			-0-
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-		939 3		N	-0-			-0-
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146 3		N	-0-			-0-
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078 3		N	-0-			-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-		369 3		N	-0-			-0-
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		1031 3		N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		1647 3		N	-0-			-0-
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-		1703 3		N	-0-			-0-
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		1687 3		N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-		848 3		N	-0-			-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1100 3		N	-0-			-0-
11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-		1526 3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
06	450 N	261	-0-	-189	-0-		261 3		N	-0-			-0-
07	465 N	412	-0-	-53	-0-		412 3		N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-			-0-
10	403 N	148	-0-	-255	-0-		148 3		N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-		444 3		N	-0-			-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860		
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-		818 3		N	-0-			-0-
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-		899 3		N	-0-			-0-
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-		821 3		N	-0-			-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-			-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-			-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-		940 3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103		
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-			-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-		691 3		N	-0-			-0-
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633 3		N	-0-			-0-
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-		651 3		N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-		658 3		N	-0-			-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY CREED		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974	TOTAL DEPTH 3262	PERF. 2953	-		3262							
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3221	-		3292							
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
WELL #: 5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3264	-		3295							
06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
WELL #: 6		RRCID -> 076870		COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3164	-		3354							
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	806 N	269	-0-	-537	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
WELL #: 6		RRCID -> 076871		COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3508	-		3536							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 7		RRCID -> 081228		COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3130	-		3280							
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1 A		RRCID -> 081664		COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH 2895	PERF. 2668	-		2895							
06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
MCKEE, GARLAND		WELL #: 3		RRCID -> 081948		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-

KUYKENDALL		WELL #: 1A		RRCID -> 085886		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832			
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
08	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 091903		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834			
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: C 1		RRCID -> 092589		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINNEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097913		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGIN		WELL #: 1 A		RRCID -> 097915		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868			
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-		-0-
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-

COFFEE -I-		WELL #: 1		RRCID -> 099502		COMPL. DATE 05/21/1962		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	602	-0-	-208	-0-	602 3	N	-0-			-0-
07	837 N	698	-0-	-139	-0-	698 3	N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-			-0-
10	713 N	85	-0-	-628	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-			-0-
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
06	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
07	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
08	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			-0-
11	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247		
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
08	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370		
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594		
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
08	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
09	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
11	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774		
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170
06		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-	
07		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-	
08		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-	
09		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
10		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-	
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-	

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356
06		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-	
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-		-0-	
08		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-	
09		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		-0-	
10		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
11		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-	

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
07		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
08		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
09		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
10		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113
06		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
07		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		-0-	
08		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
09		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-	
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
11		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-	

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634
06		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
07		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
08		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
09		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
10		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-	
11		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LANE		WELL #:		1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35		RRCID -> 155938		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780				
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
07	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8		RRCID -> 156856		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270				
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37		RRCID -> 157919		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790				
06	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
07	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7		RRCID -> 158447		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 158817		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498				
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-			-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-			-0-
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-			-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
WALL		WELL #: 1		RRCID -> 159213		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3			-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3			-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3			-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3			-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3			-0-

BENEDICT		WELL #: 1R		RRCID -> 160767		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			-0-
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	256 3			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			-0-

CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055	
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3			-0-
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3			-0-
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3			-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450	
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3			-0-
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3			-0-
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3			-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			-0-
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760	
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3			-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3			-0-
08	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3			-0-
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			-0-
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3			-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3			-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760	
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3			-0-
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3			-0-
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3			-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3			-0-
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3			-0-
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3			-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064	
06	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3			-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3			-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3			-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3103 - 3432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2490 - 2719	
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2503 - 2704	
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2818 - 3103	
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	2657 - 2993	
06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2855 - 3056	
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-

HUFF -0-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2481 - 2687	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
10	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 -	2815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 -	3450	
06	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 -	2822	
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 -	3354	
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
07	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 -	3500	
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	3300	
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 -	3268	
06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R		RRCID -> 168357		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-
08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-

HODGES		WELL #:		1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948	
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-
07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-

PINNELL		WELL #:		1R		RRCID -> 168600		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797	
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R		RRCID -> 170416		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761	
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-

POWERS		WELL #:		1R		RRCID -> 170531		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728	
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
09	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R		RRCID -> 171264		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38		RRCID -> 171711		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
*11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-	
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		-0-	
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3034 - 3400	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	3	N	-0-		-0-	
09	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	181	-0-	-687	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3	N	-0-		-0-	

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550	
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-	
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-	
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3	N	-0-		-0-	
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-	
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3	N	-0-		-0-	

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-	
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-		-0-	
09	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-	
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 -	3098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-			-0-
07		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
08		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
09		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
10		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
11		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 -	3098
06		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
07		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
08		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
09		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
10		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
11		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 -	3100
06		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-			-0-
07		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-
08		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-
09		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
10		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-
11		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-			-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 -	3500
06		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-			-0-
08		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			-0-
09		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
10		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
11		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 -	3200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 -	3150
06		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
07		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
08		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
09		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 -	3100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526				
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
07	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360				
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
08	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405				
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
08	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
JONES-RYAN		WELL #: 2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NISBETT		WELL #: 2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770			
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
08	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-

GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358			
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848			
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

MCBRAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994			
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
08	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #: 8R		RRCID -> 181125		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836			
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
07	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862	
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700	
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
07	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
KRAKER		WELL #:	2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 - 3359		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
07		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
09		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:	3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 - 3550		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDADE		WELL #:	6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	3255 - 3513		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:	2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 3130		
06		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:	2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3275 - 3520		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:	3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3008 - 3235		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANITA		WELL #:	1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	2195 - 2511		
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3		N	-0-			-0-
08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
09		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
10		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
FIELDS

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 638486

WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-

BURNETT

WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-

BROWN "A"

WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 3		N	-0-			-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-			-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3		N	-0-			-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3		N	-0-			-0-

OLSSON

WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, C. A.

WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024

ATCHESON

WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-

NISBETT

WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
READ -C-		WELL #: 3		RRCID -> 195557	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3211 - 3400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
07	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #: 4		RRCID -> 195566	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3181 - 3300					
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #: 2R		RRCID -> 195604	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2592 - 2674					
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #: 4R		RRCID -> 195606	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2588 - 2640					
06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 195607	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2917 - 3230					
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-			-0-
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #: 4R		RRCID -> 196453	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2548 - 2640					
06	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 3A		RRCID -> 197575	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2127 - 2610					
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		N	-0-	-0-
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3		N	-0-	-0-
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N	-0-	-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-	-0-
10		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-	-0-
11		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-	-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452
06		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
07		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
08		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
09		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
10		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
11		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445
06		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-	-0-
07		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-
08		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-	-0-
09		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532
06		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
07		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
08		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426
06		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
07		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-
08		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-	-0-
09		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
10		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
11		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-	-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
06		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
07		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
08		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
09		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-	-0-
07		2728 X	2266	-0-	-462	-0-	2266 3		N	-0-	-0-
08		2728 X	137	-0-	-2591	-0-	137 3		N	-0-	-0-
09		3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2714 3		N	-0-	-0-
10		3131 X	922	-0-	-2209	-0-	922 3		N	-0-	-0-
11		3030 X	1427	-0-	-1603	-0-	1427 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
PANHANDLE, WEST		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY											
PENNY											
WELL #: 3035A		RRCID -> 204961		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2124 - 2693			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-	-0-	
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	-0-	
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-	
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-	-0-	
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	-0-	
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
RUBERT		WELL #: 4191		RRCID -> 207373		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2760 - 3117	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2024							
BURKE		WELL #: 11		RRCID -> 209337		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2924 - 0	
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-	
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-	
09	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-	
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-	
NIELD, ARTHUR		WELL #: 2RR		RRCID -> 210038		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2872 - 3047	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CHEATHAM B		WELL #: 3 A		RRCID -> 211270		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2218 - 2775	
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
FUQUA 399		WELL #: 1 H		RRCID -> 211272		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2483 - 4804	
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
CHEATHAM C		WELL #: 1		RRCID -> 211346		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2194 - 2800	
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-	
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-	
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-	
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-	
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 214524		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2205 - 2780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #: 3A		RRCID -> 214974		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2228 - 2740	
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 217084		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2646		PERF. N/A	
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-

TRIGG		WELL #: 1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2270 - 2610	
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
10	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-

ROYS		WELL #: 1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3332 - 3650	
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
07	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-

BAXTER		WELL #: 1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3379 - 3660	
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-

KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2271 - 2825	
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 - 3615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 - 2526	
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 - 2636	
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145 - 2655	
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204 - 2780	
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 - 2583	
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340 - 2587	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546		
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414		
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623		
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164		
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-				-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-				-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				-0-
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-				-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
06	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-				-0-
07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-				-0-
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-				-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 -	3081
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-	-0-	
07	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-	-0-	
08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-	-0-	
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	-0-	
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-	
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	-0-	

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 -	3553
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-	
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-	
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-	
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-	
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-	
11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-	

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 -	3450
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-	
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-	
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	-0-	
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-	

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 -	3565
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-	-0-	
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-	-0-	
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-	-0-	
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-	-0-	
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-	

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 -	3229
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-	-0-	
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-	-0-	
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-	-0-	
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	-0-	
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-	-0-	

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 -	3034
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-	-0-	
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-	-0-	
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	-0-	
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-	

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 -	2978
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-	-0-	
07	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	-0-	
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-	-0-	
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-	-0-	
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-	-0-	
11	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

06	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WARD		WELL #:		A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3		N	-0-		-0-
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3		N	-0-		-0-
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3		N	-0-		-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-		-0-
10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-		-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:		1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415		
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
08	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-

BOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358		
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
07	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-

HIGHT		WELL #:		1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136		
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #:		4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411		
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		2R		RRCID -> 269362		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081		
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395		
06	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-		-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-		-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-	-0-	-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071
06	6420 X	5178	-0-	-1242	-0-	5178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6634 X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6634 X	5699	-0-	-935	-0-	5699	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6180 X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6231 X	4005	-0-	-2226	-0-	4005	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	1501	-0-	-4529	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY AVERY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

WELL #: 2R		RRCID -> 276004		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 3171		PERF. 2777 -		3171			
06	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	2548	3	N	-0-		-0-		
07	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	2647	3	N	-0-		-0-		
08	2728 N	2258	-0-	-470	-0-	2258	3	N	-0-		-0-		
09	2550 N	302	-0-	-2248	-0-	302	3	N	-0-		-0-		
10	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2577	3	N	-0-		-0-		
11	2190 N	1149	-0-	-1041	-0-	1149	3	N	-0-		-0-		

BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 276005		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2813 -		3167	
06	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-		
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-		-0-		
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-		
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-		
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-		
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-		

BURNETT M		WELL #: 3		RRCID -> 276027		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 2869 -		3254	
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-		-0-		
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-		-0-		
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-		-0-		
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-		
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-		-0-		
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-		

RAGER		WELL #: 2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142		PERF. 2794 -		3142	
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-		
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	N	-0-		-0-		
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-		-0-		
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-		-0-		
10	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		-0-		
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-		

C. R. JONES		WELL #: G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224		PERF. 2817 -		3224	
06	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-		
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-		-0-		
08	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-		-0-		
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		-0-		
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-		-0-		
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-		

VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073		PERF. 2788 -		3073	
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-		
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-		
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-		-0-		
10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-		
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-		

BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3188 -		3392	
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-		
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-		-0-		
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-		-0-		
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-		-0-		
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-		
11	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-		-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-		-0-
08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-		-0-
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-		-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3			N	-0-		-0-
07	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			N	-0-		-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-		-0-
09	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-		-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-		-0-
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3			N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142	
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3			N	-0-		-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-		-0-
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3			N	-0-		-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3			N	-0-		-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076	
06	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3			N	-0-		-0-
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3			N	-0-		-0-
08	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			N	-0-		-0-
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3			N	-0-		-0-
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3			N	-0-		-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072	
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-		-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-		-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949	
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-		-0-
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3			N	-0-		-0-
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-		-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-		-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-		-0-
11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3			N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133	
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-		-0-
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3			N	-0-		-0-
08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			N	-0-		-0-
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-		-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-		-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SHARY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 277625	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 3184	PERF. 2766	-	3184							
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 506		RRCID -> 278007	COMPL. DATE 06/05/2014	TOTAL DEPTH 3182	PERF. 2878	-	2910							
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 278013	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 3223	PERF. 2860	-	3223							
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 2064		RRCID -> 278086	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 3083	PERF. 2718	-	3083							
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 2063		RRCID -> 278087	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 3057	PERF. 2707	-	3057							
06	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 2263		RRCID -> 278106	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 3109	PERF. 2718	-	3109							
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 278112	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2820	-	3118							
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		WELL #:	2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749	-	3092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		2867	3				-0-
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3083	3				-0-
08		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-		2969	3				-0-
09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		2551	3				-0-
10		878 X	878	-0-	-0-	-0-		878	3				-0-
11		11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	3				-0-

WILBAR		WELL #:	2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751	-	3135
06		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2211	3				-0-
07		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-		2374	3				-0-
08		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		2299	3				-0-
09		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-		1994	3				-0-
10		688 X	688	-0-	-0-	-0-		688	3				-0-
11		186 X	186	-0-	-0-	-0-		186	3				-0-

WARD		WELL #:	A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834	-	3045
06		903 X	903	-0-	-0-	-0-		903	3				-0-
07		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		1001	3				-0-
08		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3				-0-
09		961 X	961	-0-	-0-	-0-		961	3				-0-
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-		335	3				-0-
11		801 X	801	-0-	-0-	-0-		801	3				-0-

WILBAR		WELL #:	2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763	-	3130
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-		4581	3				-0-
07		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-		5036	3				-0-
08		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		4863	3				-0-
09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-		4210	3				-0-
10		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		1669	3				-0-
11		285 X	285	-0-	-0-	-0-		285	3				-0-

MEINHARDT		WELL #:	3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796	-	3116
06		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		2448	3				-0-
07		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-		2442	3				-0-
08		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		2387	3				-0-
09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-		2052	3				-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-		740	3				-0-
11		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-		1401	3				-0-

SMITH M		WELL #:	3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2817	-	3135
06		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-		2622	3				-0-
07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-		2744	3				-0-
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		2535	3				-0-
09		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-		1946	3				-0-
10		820 X	820	-0-	-0-	-0-		820	3				-0-
11		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-		1172	3				-0-

GEARHART		WELL #:	2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2816	-	3076
06		504 X	504	-0-	-0-	-0-		504	3				-0-
07		477 X	477	-0-	-0-	-0-		477	3				-0-
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-		298	3				-0-
09		355 X	355	-0-	-0-	-0-		355	3				-0-
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	3				-0-
11		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		2230	3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH M				WELL #:	4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2880	3				-0-
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607	3				-0-
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		3638	3				-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		3345	3				-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3				-0-
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1557	3				-0-

COX				WELL #:	3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3				-0-
07	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		1393	3				-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3				-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3				-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-		449	3				-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-		686	3				-0-

MEINHARDT				WELL #:	2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3				-0-
07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-		1314	3				-0-
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		1517	3				-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-		1303	3				-0-
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481	3				-0-
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-		649	3				-0-

BRUMLEY-RYAN				WELL #:	2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516	3				-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-		2594	3				-0-
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		2429	3				-0-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		2462	3				-0-
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-		762	3				-0-
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		1940	3				-0-

SNEED				WELL #:	1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-		1292	3				-0-
07	995 X	995	-0-	-0-	-0-		995	3				-0-
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170	3				-0-
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673	3				-0-
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-		908	3				-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		2998	3				-0-

WILBAR				WELL #:	2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-		1337	3				-0-
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1409	3				-0-
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3				-0-
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3				-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458	3				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILBAR				WELL #:	2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866	3				-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	3				-0-
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2913	3				-0-
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-		2607	3				-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-		887	3				-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	3				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SNEED A		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2700 X	2197	-0-	-503	-0-	2197	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	2126	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2263 X	888	-0-	-1375	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935			
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037			
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896			
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-	-0-	-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984			
06	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-	-0-	-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED A		WELL #: 1523		RRCID -> 278545		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952			
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 278547		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084			
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-	-0-	-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
STEWART, A. A.		WELL #: 303		RRCID -> 278550		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		-0-

COX		WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151		
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3	N	-0-		-0-
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881		
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
10	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880		
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993		
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 3	N	-0-		-0-
07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 3	N	-0-		-0-
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3	N	-0-		-0-
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3	N	-0-		-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-		-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193		
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 3	N	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-		-0-
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3	N	-0-		-0-
10	899 N	292	-0-	-607	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140		
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-		-0-
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
10	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
OTIS PHILLIPS		WELL #:	2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3	N	-0-	-0-
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3	N	-0-	-0-
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-	-0-
09		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3	N	-0-	-0-
10		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-	-0-
11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3	N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:	3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028
06		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-	-0-
07		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-	-0-
08		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3	N	-0-	-0-
09		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-	-0-
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-	-0-

THOMAS, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145
06		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-	-0-
07		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-	-0-
08		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-	-0-
09		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3	N	-0-	-0-

STEWART, A. A.		WELL #:	503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986
06		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-
07		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-
08		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	-0-
09		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-	-0-
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
11		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155
06		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3	N	-0-	-0-
07		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3	N	-0-	-0-
08		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3	N	-0-	-0-
09		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-	-0-
10		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-	-0-
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940
06		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-	-0-
07		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-	-0-
08		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-	-0-
09		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-	-0-
10		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-
11		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178
06		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-
07		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-
08		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-
09		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
10		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-
11		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11		120 N	12	-0-	-108	-0-	12 3	N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:	4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3100 - 3330
06		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
07		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
08		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156
06		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
07		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
08		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
09		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218
06		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-
08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
09		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2520 - 2969
06		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998 3	N	-0-		-0-
07		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 3	N	-0-		-0-
08		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 3	N	-0-		-0-
09		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 3	N	-0-		-0-
10		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
11		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 3	N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #:	3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2996 - 3774
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118 - 3434
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
BARRETT

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486

WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1317	-0-	-303	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	484	-0-	-1035	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		N	-0-			-0-
10	992 N	304	-0-	-688	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1	-0-	-1199	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

06	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	879	-0-	-888	-0-	879	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
10	1674 N	376	-0-	-1298	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-

FIELDS

WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
09	930 N	552	-0-	-378	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	3		N	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
08	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
09	2280 N	2081	-0-	-199	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	766	-0-	-1528	-0-	766	3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	2136	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	449	-0-	-946	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028		
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3	N	-0-		-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
10	496 N	232	-0-	-264	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1991		RRCID -> 280128		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932		
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1802 3	N	-0-		-0-
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	561	-0-	-1299	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1743		RRCID -> 280416		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980		
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3	N	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
10	837 N	284	-0-	-553	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	634 3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 403		RRCID -> 283390		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021		
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951 3	N	-0-		-0-
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	325	-0-	-698	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 4		RRCID -> 283638		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106		
06	1470 N	626	-0-	-844	-0-	626 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1208	-0-	-373	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	518	-0-	-691	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #: 404		RRCID -> 283666		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027		
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	443	-0-	-921	-0-	443 3	N	-0-		-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KEMPSON		WELL #:		304		RRCID ->		283673		COMPL. DATE 09/11/2017	
		TOTAL DEPTH		3146		PERF.		2669		- 3074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2310	N	1637	-0-	-673	-0-	1637	3	N	-0-	-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3	N	-0-	-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-	-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-	-0-
10	2325	N	773	-0-	-1552	-0-	773	3	N	-0-	-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3		RRCID ->		283892		COMPL. DATE 09/12/2017	
		TOTAL DEPTH		3039		PERF.		2652		- 3039	
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3	N	-0-	-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3	N	-0-	-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3	N	-0-	-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3	N	-0-	-0-
10	2356	X	1314	-0-	-1042	-0-	1314	3	N	-0-	-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3	N	-0-	-0-

RUBERT		WELL #:		5191		RRCID ->		284081		COMPL. DATE 02/19/2018	
		TOTAL DEPTH		3235		PERF.		2815		- 3171	
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-	-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	-0-

FOWLSTON		WELL #:		2239		RRCID ->		292575		COMPL. DATE 03/18/2022	
		TOTAL DEPTH		3223		PERF.		2820		- 3156	
06	3960	X	3304	-0-	-656	-0-	3304	3	N	-0-	-0-
07	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3	N	-0-	-0-
08	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	3501	3	N	-0-	-0-
09	3600	X	2566	-0-	-1034	-0-	2566	3	N	-0-	-0-
10	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3	N	-0-	-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3	N	-0-	-0-

COFFEE H		WELL #:		3237		RRCID ->		292636		COMPL. DATE 02/13/2022	
		TOTAL DEPTH		3150		PERF.		2792		- 3143	
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3	N	-0-	-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-	-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3	N	-0-	-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-	-0-
10	2077	X	1418	-0-	-659	-0-	1418	3	N	-0-	-0-
11	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1878	3	N	-0-	-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		2		RRCID ->		294700		COMPL. DATE 08/29/1957	
		TOTAL DEPTH		3255		PERF.		3160		- 3345	
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3	N	-0-	-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-	-0-
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3	N	-0-	-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-

BURKE		WELL #:		8		RRCID ->		294739		COMPL. DATE 03/18/2023	
		TOTAL DEPTH		2920		PERF.		2884		- 2920	
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-	-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3	N	-0-	-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3	N	-0-	-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BURKE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #:	10	RRCID ->	294740	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2904 - 3170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA		WELL #:	1	RRCID ->	294747	COMPL. DATE	07/09/1943	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2960 - 3020			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA		WELL #:	4	RRCID ->	294748	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2825 - 3173			
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA		WELL #:	9	RRCID ->	294880	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2906 - 2998			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-

PASH ENERGY, INC. BURNETT		WELL #:	642961 1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDEN-BROWN		WELL #:	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PETCO ENERGY CORPORATION			657795								
WORLEY			WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-	-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-	-0-

ARCHER, W. C.			WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-

MELTON			WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-

JACKSON, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2774 - 2922		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE DEER TOWNSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 - 2850		
06		1350 N	1061	-0-	-289	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-	-0-
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	-0-
09		1050 N	706	-0-	-344	-0-	706 2		N	-0-	-0-
10		1581 N	978	-0-	-603	-0-	978 2		N	-0-	-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	-0-

WORLEY			WELL #: 31	RRCID -> 025779	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-

BOWERS			WELL #: 3	RRCID -> 139539	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 - 3105		
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PETRO HALEY				660062											
BO				WELL #:	1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097											
HUSTED, E. R.				WELL #:	2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCCULLOUGH				WELL #:	E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WORLEY, P. A. ET AL				WELL #:	11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-				-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-				-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-				-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-				-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-				-0-
SEIBER				WELL #:	1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRITAIN-WEYMOUTH				WELL #:	5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A			
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-				-0-
08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	210 N	95	-0-	-115	-0-	95 3		N	-0-			-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49 3		N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097														
WEATHERLY		WELL #: C 4		RRCID -> 023945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEATHERLY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 023946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEATHERLY -C-		WELL #: 27		RRCID -> 023948		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 024294		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919								
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 024296		COMPL. DATE 06/01/1938		TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024323		COMPL. DATE 06/09/1934		TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PREMIER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 024479		COMPL. DATE 07/10/1962		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
BURNETT-GATES		WELL #: 9		RRCID -> 024589		COMPL. DATE 11/23/1941		TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FINLEY, B. E.		WELL #: 20		RRCID -> 024603		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-

STATE -A-		WELL #: A 8		RRCID -> 024637		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE -A-		WELL #: A 38		RRCID -> 024639		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #: 3		RRCID -> 024640		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024700		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 025256		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
SALLY				WELL #: 1	RRCID -> 025271	COMPL. DATE 12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
11	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

BURNETT -H-				WELL #: 1	RRCID -> 025320	COMPL. DATE 12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOST				WELL #: 1	RRCID -> 025426	COMPL. DATE 08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	930 N	602	-0-	-328	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

BURNETT -R-				WELL #: 6	RRCID -> 025712	COMPL. DATE 02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE -A-				WELL #: A 10	RRCID -> 034543	COMPL. DATE 10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 041320	COMPL. DATE 07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 - 2620			
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-

HUSTED				WELL #: 3	RRCID -> 042929	COMPL. DATE 06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 - 2864			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
07	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650	
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 082342	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 087655	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.				WELL #: 10	RRCID -> 094609	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2582	- 2704			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARBERT				WELL #: 1	RRCID -> 100225	COMPL. DATE 04/24/1982	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3218	- 3240			
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 102937	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2300	- 2620			
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
11	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-

WEATHERLY -C-				WELL #: 22 R	RRCID -> 105928	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2419	- 2520			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEITHOLT				WELL #: 2	RRCID -> 122673	COMPL. DATE 10/12/1986	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 2520	- 3050			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SNEED -B-				WELL #: 1	RRCID -> 125266	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2526	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-			-0-
07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-

FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 134565	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2720	- 2854		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 18	RRCID -> 137731	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2540	- 2746		
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
08	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-

COFFEE				WELL #: 3	RRCID -> 138941	COMPL. DATE 10/26/1990	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 2558	- 2780		
06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-			-0-
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-			-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-			-0-

SEIBER				WELL #: 8	RRCID -> 142381	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2650	- 3415		
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 3	N	-0-			-0-
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3	N	-0-			-0-
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-			-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3	N	-0-			-0-

BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH 3192	PERF. 2636	- 2847		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
10	16 N	1	-0-	-15	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POWELL -C-				WELL #: 12	RRCID -> 142433	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 2425	- 2663		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 -	3019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 -	2900	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 -	3012	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 -	3884	
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 -	3120	
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 -	2970	
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 -	2768	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
HILDRETH				WELL #: 1	RRCID -> 162785	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 2695	PERF. 2411	- 2695						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LATHAM				WELL #: 2	RRCID -> 163306	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3469	PERF. 2479	- 3340						
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3				N	-0-				-0-
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3				N	-0-				-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3				N	-0-				-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-				-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3				N	-0-				-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-				-0-

CRUTCHFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 165742	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2494	- 2686						
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3				N	-0-				-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3				N	-0-				-0-
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3				N	-0-				-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-				-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3				N	-0-				-0-
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-				-0-

SEIBER				WELL #: 1R	RRCID -> 171706	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2656	- 3015						
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3				N	-0-				-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3				N	-0-				-0-
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3				N	-0-				-0-
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3				N	-0-				-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3				N	-0-				-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-				-0-

CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250						
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3				N	-0-				-0-
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3				N	-0-				-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3				N	-0-				-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3				N	-0-				-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3				N	-0-				-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-				-0-

ARCHER				WELL #: 2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUCKABY				WELL #: 5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800						
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3				N	-0-				-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3				N	-0-				-0-
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3				N	-0-				-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3				N	-0-				-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-				-0-
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480																
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408																
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
07		493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
08		508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
09		462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
10		436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634																
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
07		822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
08		817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
09		785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
11		760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			28
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
08		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			28
09		104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			28
10		107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			28
11		114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A																
06		540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
07		530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
08		532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
10		456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
11		603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A																
06		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
07		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
08		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
09		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
10		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710	- 2721
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415	- 3537
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
09	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494	- 3602
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	-0-
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386	- 3562
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021	- 3260
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-	-0-
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-	-0-
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-	-0-
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-	-0-
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-	-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-	-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455	- 3635
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-	192
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	192
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-	192
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-	192
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-	192
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-	192

PANHANDLE, WEST																	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC																	
BRENT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
684641																	
WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUTH																	
WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575																	
06		210 N	104	-0-	-106	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		217 N	21	-0-	-196	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		210 N	141	-0-	-69	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOSE																	
WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640																	
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERRMANN																	
WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DENNY																	
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557																	
06		211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACKBURN "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628																	
06		318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACKBURN																	
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615																	
06		319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3365 - 3570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	3		N	-0-		-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-		-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3		N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		N	-0-		-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3		N	-0-		-0-

COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3180 - 3326	
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
07	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		-0-
08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
*10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-

MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 - 3505	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	3		N	-0-		-0-

FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3420 - 3670	
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-		-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-		-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3340 - 3576	
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-

BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3349 - 3586	
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-

MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2797 - 3083	
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		-0-
*10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-

 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-

 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST RED LINE COMPANY, LTD. BURNETT		//CONT.//	68831 001 697042	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		WELL #:	1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398	3		N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:	1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	347 X	347	-0-	-0-	-0-		347	3		N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:	1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	539 X	539	-0-	-0-	-0-		539	3		N	-0-					-0-

BRYAN		WELL #:	8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	87 X	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #:	E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL		WELL #:	F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 -	2580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 -	2610
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 -	3356
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 -	3180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 -	3250
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
07	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
*11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 -	2983
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST RED LINE COMPANY, LTD. ROSA		//CONT.// 1121	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
		//CONT.// 1121	697042						
		WELL #:	3	RRCID -> 182073	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1089 X	1089	-0-	-0-	1089 3			-0-
07		1121 X	1121	-0-	-0-	1121 3			-0-
08		850 X	850	-0-	-0-	850 3			-0-
09		830 X	830	-0-	-0-	830 3			-0-
10		771 X	771	-0-	-0-	771 3			-0-
*11		271 X	271	-0-	-0-	271 3			-0-

MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 182444	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:	5	RRCID -> 185202	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:	296	RRCID -> 185548	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
*11		189 X	189	-0-	-0-	189 3			-0-

JORDAN, D.		WELL #:	20	RRCID -> 197554	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-

COBB 'A'		WELL #:	9	RRCID -> 288012	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED WATER RESOURCES, INC.				697109									
HATCHER				WELL #:	1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RESTORATION ENERGY LLC				703470									
BURNETT-EST				WELL #:	1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #:	2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #:	3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, EUGENE				707892									
GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840									
JOHNSON, E. B.				WELL #:	G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-		-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-		-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-		-0-
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-		-0-
*11	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
S & W OIL & GAS, LLC				741661										
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SANCHEZ PRODUCTION, LLC				747019										
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2680 -	2760		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
BARRETT				WELL #: 1321	RRCID -> 151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 -	3390		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PATRICK "B"				WELL #: 4G	RRCID -> 171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 -	2829		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SIMMS				WELL #: 1	RRCID -> 023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A			
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	-0-
07		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047 2			N	-0-	-0-
08		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102 2			N	-0-	-0-
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2			N	-0-	-0-
10		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 2			N	-0-	-0-
11		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 2			N	-0-	-0-

BURNETT N UNIT												
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575												
06		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-	-0-
07		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			N	-0-	-0-
08		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
09		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-	-0-
10		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
11		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557												
06		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-	-0-
07		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540												
06		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-	-0-
07		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-	-0-
08		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-	-0-
09		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
10		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-	-0-
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600												
06		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-	-0-
08		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-	-0-
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-	-0-

BURNETT E UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438												
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-	-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-	-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-	-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795												
06		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-	-0-
07		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			N	-0-	-0-
08		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-	-0-
09		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-	-0-
10		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
11		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT X UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
07		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
08		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
09		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
10		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-

BURNETT U UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
07		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
08		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
09		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
10		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
11		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
06		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
07		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
08		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
09		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
10		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
11		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT D UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
06		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
07		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		-0-
08		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
09		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
10		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
11		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-

BURNETT Q UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625	
06		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
07		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
08		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
09		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
10		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
11		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880	
06		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
07		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
08		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		-0-
09		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
10		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
11		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT S UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
07		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
09		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
10		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
11		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400												
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
07		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
08		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
10		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
11		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832												
06		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
08		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
11		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-

BURNETT P UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707												
06		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
07		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
08		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
09		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
10		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
11		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731												
06		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
07		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
09		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
11		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT												
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704												
06		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
07		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
08		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
09		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
10		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
11		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000												
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-		-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT AD UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
06		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
08		1808 N	1808	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
09		1795 N	1795	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
11		1824 N	1824	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
06		1133 X	1133	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
07		1207 X	1207	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
08		1161 X	1161	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
09		1245 X	1245	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
10		1181 X	1181	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
11		1084 X	1084	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575	
06		1328 X	1328	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
07		1301 X	1301	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
08		1365 X	1365	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		-0-
09		1300 X	1300	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		-0-
10		1364 X	1364	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
11		1411 X	1411	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:	40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610	
06		792 X	792	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
07		840 X	840	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
08		854 X	854	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-
09		810 X	810	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-
10		760 X	760	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
11		780 X	780	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024	
06		1192 X	1192	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
07		1313 X	1313	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
08		1390 X	1390	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
09		1173 X	1173	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
10		1257 X	1257	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
11		1272 X	1272	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925	
06		419 X	419	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
07		219 X	219	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
08		320 X	320	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
09		356 X	356	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
10		295 X	295	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
11		208 X	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
07		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
08		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
10		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-

BURNETT R UNIT												
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625												
06		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
07		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
08		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
09		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
10		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
11		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651												
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
07		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
08		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-		-0-
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
10		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
11		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		-0-

BURNETT V UNIT												
WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875												
06		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
07		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
09		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
10		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-

BURNETT AB UNIT												
WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010												
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590												
06		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
07		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
08		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
09		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
10		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
11		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675												
06		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
07		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
08		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
09		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
10		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
11		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 51	RRCID -> 023137	COMPL. DATE 01/01/1943	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2396	- 2755	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2				-0-
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2				-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2				-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2				-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2				-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2				-0-

BURNETT				WELL #: 54	RRCID -> 023140	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1977	- 4545	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2				-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2				-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2				-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2				-0-
10	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2				-0-
11	930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2				-0-

BURNETT T UNIT				WELL #: 55	RRCID -> 023141	COMPL. DATE 08/18/1944	TOTAL DEPTH 2718	PERF. 2344	- 2658	
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2				-0-
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2				-0-
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2				-0-
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2				-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2				-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2				-0-

BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2441	- 2651	
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2				-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2				-0-
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2				-0-
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2				-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2				-0-
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2				-0-

BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1844	- 4500	
06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2				-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2				-0-
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2				-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2				-0-
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2				-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2				-0-

BURNETT AC UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 023145	COMPL. DATE 12/06/1944	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2410	- 2825	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 61RH	RRCID -> 023147	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH 3101	PERF. 2054	- 3875	
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2				-0-
07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2				-0-
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2				-0-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2				-0-
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2				-0-
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 62	RRCID -> 023148	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 2839	PERF. 2248	- 4835	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			-0-
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			-0-
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			-0-
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			-0-
11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			-0-

BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682	
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			-0-

BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842	
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			-0-
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			-0-
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			-0-
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			-0-
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			-0-
11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770	
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			-0-
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			-0-
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AE UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 - 2580
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT		WELL #:		72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 - 2964
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-		-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 - 3060
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2089 - 5000
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 - 4260
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 - 4267
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 -	2940
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
07	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 -	3933
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2171 -	3842
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 -	3074
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2520 -	2800
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
10	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2532 -	2911
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2460 -	2708
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-	-0-
07		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-	-0-
08		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	-0-
09		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	-0-
10		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-	-0-
11		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-

BURNETT AG UNIT												
WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800												
06		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-
07		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	-0-
09		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
10		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	-0-
11		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675												
06		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
07		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
08		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-
09		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
10		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-	-0-
11		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724												
06		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
07		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-	-0-
08		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-
09		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
10		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-	-0-
11		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157												
06		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-	-0-
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
08		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-	-0-
09		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-	-0-
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-	-0-
11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266												
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-	-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-

BURNETT W UNIT												
WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930												
06		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-
07		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-
08		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-
09		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-
10		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-
11		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A	
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	2370 - 2822	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948	
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
11	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A	
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
CHARLESS				WELL #: 4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 023208	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2				-0-
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2				-0-
08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2				-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2				-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2				-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2				-0-

FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2				-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2				-0-
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2				-0-
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2				-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2				-0-
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2				-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2345 - 4700
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		20	28	1	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		17	14	1	6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		13	14	1	5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		14	14	1	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		21	14	1	12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		22	14	1	20

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 B	RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 - 2810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	390 1	850 2	N	-0-			-0-
07		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	375 1	863 2	N	-0-			-0-
08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	397 1	866 2	N	-0-			-0-
09		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	318 1	688 2	N	-0-			-0-
10		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	391 1	895 2	N	-0-			-0-
11		432 X	432	-0-	-0-	-0-	165 1	267 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 D	RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	3002 - 3090	
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
07		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
08		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
10		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-

SANFORD, J. M.		WELL #:		P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-			-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
10		682 N	241	-0-	-441	-0-	241 2		N	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1862	-0-	-88	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	673	-0-	-1187	-0-	673 2		N	-0-			-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-			-0-
07		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10		403 N	143	-0-	-260	-0-	143 2		N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2924 - 3382
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2	N	-0-		-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2	N	-0-		-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2	N	-0-		-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2	N	-0-		-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 2	N	-0-	-0-	
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-	-0-	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-	-0-	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	-0-	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397	
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-	-0-	
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-	-0-	
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-	-0-	
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-	
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-	
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135	
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	-0-	
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-	
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-	
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186	
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	-0-	
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-	-0-	
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	-0-	
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-	
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-	
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590	
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-	-0-	
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-	-0-	
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-	-0-	
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-	-0-	
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1911	- 4810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			-0-
07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			-0-
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			-0-
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1850	- 4761	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			-0-
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			-0-
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			-0-
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			-0-
10	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 1913	- 3894	
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			-0-
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			-0-
07	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			-0-
11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 1827	- 5190	
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			-0-
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			-0-
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			-0-
10	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654	- 4845	
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			-0-
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			-0-
09	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946		
06	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-		-0-
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	-0-		-0-
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238		
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
10	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849		
06	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798 2	N	-0-		-0-
07	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130 2	N	-0-		-0-
08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2	N	-0-		-0-
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810 2	N	-0-		-0-
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 2	N	-0-		-0-
11	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471		
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 56		RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	2871 - 6115	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
08	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-	
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-	
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	2759 - 5575	
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-	
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2953 - 6140	
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-		-0-	
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-		-0-	
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-		-0-	
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-		-0-	
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2898 - 6090	
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-	
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2835 - 6025	
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2947 - 5603	
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-	
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-	
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		-0-	
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-	
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-	
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
09	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-	
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5959	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		-0-	
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-		-0-	
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		-0-	
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-	
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687 - 5954	
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-		-0-	
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-		-0-	
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-		-0-	
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		-0-	
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-	
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-	
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-	
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-	
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099	
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		-0-	
07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-	
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		-0-	
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-	
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-	
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021 - 7155	
06	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-	
08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-	
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1963 - 5330						
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
07	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-				-0-
08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-				-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3007 - 5635						
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-				-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-				-0-
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-				-0-
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-				-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2495 - 5761						
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701 - 5910						
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-				-0-
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-				-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114 - 4393						
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2069 - 5275						
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS				WELL #: A 81	RRCID -> 023350	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2118	- 5284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-		-0-
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-		-0-
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 82	RRCID -> 023351	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2395	- 5667	
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-		-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		-0-
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-		-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 83	RRCID -> 023352	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2233	- 5380	
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
09	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 85	RRCID -> 023354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
11	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 86	RRCID -> 023355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 87	RRCID -> 023356	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 88	RRCID -> 023357	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
07	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2				N	-0-				-0-
07	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				N	-0-				-0-
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2				N	-0-				-0-
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2				N	-0-				-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-				-0-
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432																
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-				-0-
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-				-0-
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-				-0-
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2				N	-0-				-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-				-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312																
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2				N	-0-				-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2				N	-0-				-0-
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2				N	-0-				-0-
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				N	-0-				-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2				N	-0-				-0-
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600																
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-				-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-				-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-				-0-
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-				-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-				-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600																
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2				N	-0-				-0-
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2				N	-0-				-0-
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2				N	-0-				-0-
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2				N	-0-				-0-
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-				-0-
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345																
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2				N	-0-				-0-
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2				N	-0-				-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2				N	-0-				-0-
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2				N	-0-				-0-
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2				N	-0-				-0-
11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101																
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-				-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-				-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-				-0-
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-				-0-
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-				-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	- 5289		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	- 5300		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
07	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2171	- 5316		
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1774	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1801	2	N	-0-	-0-
10	1767 N	697	-0-	-1070	-0-	697	2	N	-0-	-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2206	- 4950		
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-	-0-
08	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2154	- 5280		
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-
07	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517	
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-	
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	
09	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400	
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-	
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		-0-	
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		-0-	
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-	
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	
11	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 - 6086	
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-	
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-	
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 - 5630	
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-	
07	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-		-0-	
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		-0-	
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		-0-	
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-	
11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-	
07	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3079	PERF. 2536	-		5655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2377	-		5665
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
09	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
09	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2517	-		5670
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH 2806	PERF. N/A			
06	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757	
06		2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-	-0-
07		2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-	-0-
08		2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-	-0-
09		2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-	-0-
10		2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-	-0-
11		2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
06		517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
07		587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
08		554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-	-0-
09		494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-
10		194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
11		582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857	
06		597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
07		620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-	-0-
08		620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-	-0-
09		600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-	-0-
10		620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-	-0-
11		570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828	
06		150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
07		151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
08		153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
09		149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
10		148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-
11		149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246	
06		1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
07		1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-	-0-
08		1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-	-0-
09		1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
10		1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-	-0-
11		1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210	
06		1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	-0-
07		1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-	-0-
08		1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	-0-
09		1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-	-0-
10		1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-	-0-
11		1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 -	5230
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
10	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
11	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
08	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
11	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210
06	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 - 6225			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 - 5287			
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A			
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 - 5678			
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
08	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 5070			
06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
09	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 - 4907			
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A159		RRCID -> 023417		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2097 - 5127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
08	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 023418		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH		2780 PERF. 1483 - 2761	
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A161		RRCID -> 023419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-			-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-			-0-
11	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A162		RRCID -> 023420		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2255 - 5272	
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
07	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
08	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			-0-
11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A163		RRCID -> 023421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A164		RRCID -> 023422		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2806 PERF. 2131 - 2806	
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-			-0-
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-
09	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342													
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
10	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LUXOR DUNAWAY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUXOR DUNAWAY														
WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE														
WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-

FEE														
WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE														
WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170														
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-			-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-			-0-

FEE														
WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420														
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-

MASTERSON														
WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485														
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 1920 - 5221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			-0-
08	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
10	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129		PERF. 2076 - 5384	
06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-			-0-
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-			-0-
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2937 - 6201	
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-			-0-
07	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2840 - 5925	
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2724 - 5517	
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-			-0-
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-			-0-
09	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-			-0-
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
11	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE				WELL #: A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
10	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 12	RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 13	RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
06	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 15	RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGORE				WELL #: A 16	RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: B 1	RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: A 1	RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-					-0-
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191																
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-					-0-
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-					-0-
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764																
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858																
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-					-0-
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-					-0-
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-					-0-
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-	
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-	
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-	
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1928 -	5081	
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-		-0-	
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2	N	-0-		-0-	
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2	N	-0-		-0-	
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2	N	-0-		-0-	
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2	N	-0-		-0-	
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865 -	4500	
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 2	N	-0-		-0-	
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 2	N	-0-		-0-	
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054 2	N	-0-		-0-	
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2	N	-0-		-0-	
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2	N	-0-		-0-	
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 -	5520	
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-	
07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-	
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-	
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-	
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-	
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 -	5470	
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-	
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 -	5326	
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2	N	-0-		-0-	
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2	N	-0-		-0-	
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2	N	-0-		-0-	
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2	N	-0-		-0-	
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2	N	-0-		-0-	
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-	
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-	
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-	
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
11	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-			-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-			-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-			-0-
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1992 - 5409	
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2	N	-0-			-0-
07	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2	N	-0-			-0-
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-			-0-
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2	N	-0-			-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2	N	-0-			-0-
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 - 3942	
06	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2	N	-0-			-0-
07	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2	N	-0-			-0-
08	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2	N	-0-			-0-
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2	N	-0-			-0-
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2	N	-0-			-0-
11	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			-0-
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 -	5480
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 -	2355
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 -	5543
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-			-0-
09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-			-0-
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 -	4967
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-			-0-
07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-			-0-
09	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-			-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-	
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-	
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
09	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-	
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-	
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-	
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-	
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-	
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-	
11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898	-	5126
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-	
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633	-	4742
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675	-	4864
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2	N	-0-		-0-	
07	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 2	N	-0-		-0-	
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-		-0-	
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2	N	-0-		-0-	
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2	N	-0-		-0-	
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2183	-	4621
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-	
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-	
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-	
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-	
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-		-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-		871 2		N	-0-		-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-		850 2		N	-0-		-0-
09	811 X	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-		-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-		-0-
11	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071	
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087 2		N	-0-		-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		3065 2		N	-0-		-0-
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-		2591 2		N	-0-		-0-
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		2677 2		N	-0-		-0-
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731 2		N	-0-		-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		2531 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943	
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-		924 2		N	-0-		-0-
07	932 X	932	-0-	-0-	-0-		932 2		N	-0-		-0-
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-		943 2		N	-0-		-0-
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-		1164 2		N	-0-		-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		N	-0-		-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347	
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-		2126 2		N	-0-		-0-
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-		2198 2		N	-0-		-0-
08	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		2144 2		N	-0-		-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		2034 2		N	-0-		-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-		2041 2		N	-0-		-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		1679 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648	
06	570 N	562	-0-	-8	-0-		562 2		N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-		-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-		556 2		N	-0-		-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-		534 2		N	-0-		-0-
10	589 N	528	-0-	-61	-0-		528 2		N	-0-		-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-		484 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 - 5020	
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-		1421 2		N	-0-		-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-		1435 2		N	-0-		-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2		N	-0-		-0-
09	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-		-0-
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-		1356 2		N	-0-		-0-
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		1206 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682	
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		2695 2		N	-0-		-0-
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		2769 2		N	-0-		-0-
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		2637 2		N	-0-		-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		2561 2		N	-0-		-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		2633 2		N	-0-		-0-
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-		2568 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-			-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560	
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1873 - 5154	
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
07	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	1992 - 2916	
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
08	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
09	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248												
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-	-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-	-0-
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-	-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-	-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-	-0-
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860												
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	-0-
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201												
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
08	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	-0-
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013												
06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	6156	2		N	-0-	-0-
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	6360	2		N	-0-	-0-
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-	-0-
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-	-0-
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-	-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1866 - 5178						
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 49		RRCID -> 023551	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1918 - 4972						
06	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 50		RRCID -> 023552	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A						
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 51		RRCID -> 023553	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF.	1646 - 4985						
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 52		RRCID -> 023554	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1884 - 5238						
06	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-				-0-
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				-0-
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID -> 023555	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1852 - 5231						
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-		961 2		N	-0-		-0-
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-		-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-		992 2		N	-0-		-0-
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-		957 2		N	-0-		-0-
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-		992 2		N	-0-		-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-		941 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1935 - 4840
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-		1954 2		N	-0-		-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-		2037 2		N	-0-		-0-
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		1922 2		N	-0-		-0-
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2		N	-0-		-0-
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		1938 2		N	-0-		-0-
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	1628 - 4763
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-		363 2		N	-0-		-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-		385 2		N	-0-		-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364 2		N	-0-		-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352 2		N	-0-		-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366 2		N	-0-		-0-
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-		359 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2038 - 5294
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-		322 2		N	-0-		-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-		-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327 2		N	-0-		-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-		-0-
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-		322 2		N	-0-		-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706 - 4818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
07		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			-0-
08		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
09		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
10		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
11		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 67		RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 68		RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1826 - 5097	
06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
09		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 69		RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
07		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
10		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 70		RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
09		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
10		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971	
06		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
07		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
09		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
10		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			-0-
11		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785	
06		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
07		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
08		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-			-0-
09		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-			-0-
10		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			-0-
11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
07		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
08		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
10		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
11		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780												
06		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-		-0-
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
10		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197												
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		N	-0-		-0-
07		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-		-0-
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-		-0-
09		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-		-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
11		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438												
06		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
07		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
08		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
09		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
10		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
11		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896												
06		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
07		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
08		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
10		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
11		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763												
06		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
07		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
08		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
11		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733												
06		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
08		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
11		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 84		RRCID -> 023580		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID -> 023581		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A		
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
07	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353		
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
11	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045		
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
08	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
11	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963		
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2	N	-0-		-0-
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2	N	-0-		-0-
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2	N	-0-		-0-
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-		-0-
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536		
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
07	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MASTERTSON																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON																
WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON																
WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON																
WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980																
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON																
WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650																
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON																
WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146																
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON																
WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1976 - 4975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH		2762 PERF. 2059 - 5029	
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH		2066 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 1937 - 5350	
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH		2686 PERF. 1851 - 4636	
06	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825	
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	-0-	-0-
10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	-0-
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2009	- 4467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
07	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A			
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618	COMPL. DATE 06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. N/A			
06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619	COMPL. DATE 06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A			
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622	COMPL. DATE 09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849	- 4291		
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		-0-
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2		N	-0-		-0-
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		-0-
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2		N	-0-		-0-
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623	COMPL. DATE 06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871	- 4689		
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216	- 2592		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625		COMPL. DATE 09/11/1950		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		N	-0-			-0-
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-			-0-
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2		N	-0-			-0-
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060				
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
11	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529				
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204				
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-			-0-
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2		N	-0-			-0-
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-			-0-
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2		N	-0-			-0-
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886				
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-			-0-
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		N	-0-			-0-
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380				
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 1831 - 4994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	480 1	3533 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	496 1	3729 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	496 1	3524 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	240 1	3393 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	352 1	3504 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	480 1	3329 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318		PERF. 1828 - 4381	
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2303 - 2957	
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822		PERF. 1922 - 5225	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-	-0-	-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2		N	-0-	-0-	-0-
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-	-0-	-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-	-0-
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-	-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-	-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-	-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	
07	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2570 - 5701	
06	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	1506	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2441 - 4472		
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
08	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 3056		PERF. 2306 - 4810		
06	3000 N	3241	-0-	241	1254	3241 2		N	-0-			-0-
07	4504 X	3250	-0-	-1254		3250 2		N	-0-			-0-
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2152 - 2705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-			-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			-0-

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023783		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1446 2	65 9 N	59	58 1		38
07	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1426 2	76 9 N	69	87 1		20
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1410 2	52 9 N	47	59 1		8
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1348 2	73 9 N	66	54 1		20
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1333 2	81 9 N	74	55 1		39
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1306 2	103 9 N	94	115 1		18

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			-0-
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	717 X	717	-0-	-0-	-0-	687 2	30 9 N	27	27 1		18
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	682 2	36 9 N	33	41 1		10
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	673 2	24 9 N	22	28 1		4
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	645 2	35 9 N	32	26 1		10
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	638 2	39 9 N	35	26 1		19
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	573 2	45 9 N	41	53 1		7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	N	16	15	1			9
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10	14	1	2	8	3
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	796	2	10	9	N	9	7	1			5
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	N	9	10	1			4
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	775	2	13	9	N	12	14	1			2
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	N	4					6

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	449	2	12	9	N	11	10	1			9
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5	10	1			4
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	N	7	7	1			4
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	N	10	7	1			7
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4	8	1			3
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4	1	1			6

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10	9	1			8
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	9	1			8
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	6	1			8
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5	6	1			7
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	N	7	7	1			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST															CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																													
BURNETT, R.																													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED															CAPACITY														
//CONT.// 760218																													
WELL #: 15															RRCID -> 023846			COMPL. DATE 12/27/1954			TOTAL DEPTH 2639			PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM														
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE													
06		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	36	1	25													
07		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	69	9	N	63	65	1	23													
08		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	47	9	N	43	48	1	18													
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	N	43	38	1	23													
10		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	67	9	N	61	72	1	12													
11		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	72	9	N	65	58	1	19													

BURNETT															WELL #: S 1			RRCID -> 023847			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 2578			PERF. 2401 - 4410		
06		799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	24	9	N	22	22	1	14													
07		862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30	33	1	11													
08		853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19	22	1	8													
09		805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	23	9	N	21	17	1	12													
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	26	9	N	24	30	1	6													
11		778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	42	9	N	38	34	1	10													

CARVER -A-															WELL #: 2			RRCID -> 023848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

CARVER -C-															WELL #: 1			RRCID -> 023849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	N	13	13	1	6													
07		387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	N	9	11	1	3													
08		380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	10	9	N	9	8	1	4													
09		366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7	8	1	3													
10		330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	9	1	2													
11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5	1	1	6													

DAVID-HANSEN															WELL #: 1			RRCID -> 023854			COMPL. DATE 04/09/1942			TOTAL DEPTH 3280			PERF. 2908 - 3067		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													

HERRING															WELL #: 1			RRCID -> 023859			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

HERRING															WELL #: 3			RRCID -> 023861			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HERRING				WELL #: 4		RRCID -> 023862		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING				WELL #: 5		RRCID -> 023863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1

HERRING				WELL #: 6		RRCID -> 023864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1

HERRING				WELL #: 7		RRCID -> 023865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRING				WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-

HERRING				WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRING				WELL #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	N	2
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	228	2	1	9	N	1
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	225	2	3	9	N	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JOHNSON		WELL #: G 1			RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: I 1			RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	9	2	1	1	1
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	2	1	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	3	1	1
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	8	1	3
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	327	2	23	9	21	16	8

JOHNSON		WELL #: I 2			RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	6	4	2
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	4	5	1
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	190	2	12	9	11	8	4
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	22	18	8
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	131	2	12	9	11	16	3

JOHNSON		WELL #: I 3			RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: M 2			RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: M 3			RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: M 4			RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//			760218								
PERKY		WELL #:			5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, OTIS A.		WELL #:			2	RRCID ->	023901	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2928 - 3141	
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-		168 2	3 9	N	3	3 1		2
07	197 X	197	-0-	-0-	-0-		194 2	3 9	N	3	3 1	1 8	1
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-		181 2	2 9	N	2	2 1		1
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-		187 2	2 9	N	2	2 1		1
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-		343 2	2 9	N	2	3 1		-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-		167 2	1 9	N	1			1

PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:			1	RRCID ->	023902	COMPL. DATE	11/25/1946	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ L		WELL #:			2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #:			G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY		WELL #:			H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-		970 2	19 9	N	17	16 1		9
07	995 X	995	-0-	-0-	-0-		981 2	14 9	N	13	15 1	3 8	4
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-		950 2	11 9	N	10	8 1		6
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-		939 2	11 9	N	10	11 1		5
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-		845 2	14 9	N	13	16 1		2
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-		812 2	6 9	N	5			7

RUSSELL		WELL #:			5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SANFORD J1		WELL #: 1				RRCID -> 023934				COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	N	12	7	1		11
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24	25	1		10
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17	19	1		8
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	N	17	15	1		10
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	703	2	26	9	N	24	29	1		5
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	N	31	27	1		9

SANFORD J		WELL #: 2				RRCID -> 023935				COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302					
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	740	2	21	9	N	19	12	1		14
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	902	2	36	9	N	33	33	1		14
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20	24	1		10
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	947	2	26	9	N	24	21	1		13
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	915	2	35	9	N	32	38	1		7
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	814	2	44	9	N	40	36	1		11

HERRING		WELL #: T 1				RRCID -> 023942				COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	1	1		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
09	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1				1

WILLIAMS -A-		WELL #: A 1				RRCID -> 023949				COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12	13	1		11
07	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1260	2	14	9	N	13	11	1		13
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10	13	1		10
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3	11	1		2
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9	8	1		3
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6	2	1		7

WILLIAMS -A-		WELL #: C 2				RRCID -> 023950				COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-				-0-
07	433 X	433	-0-	-0-	-0-	93	1	340	2	N	-0-				-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	83	1	313	2	N	-0-				-0-
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	N	-0-				-0-
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	2	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C				RRCID -> 023955				COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A					
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERRING		WELL #: W 1				RRCID -> 023956				COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2	N	-0-				-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-				-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-				-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-				-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2	N	-0-				-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-				-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A		
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-				-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-				-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-				-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-				-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-				-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857		
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-				-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-				-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-				-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-				-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-				-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-				-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545		
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-				-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-				-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-				-0-
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-				-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-				-0-
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-				-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	N/A		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BEAUCHAMP				WELL #: P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	7	-0-	-1103	-0-		7	1		N	-0-				-0-
07	1581 N	14	-0-	-1567	-0-		14	1		N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	1		N	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		49	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		140	1	1435	2	N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G.				WELL #: T 1	RRCID ->	024024	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT				WELL #: P 1	RRCID ->	024025	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2210 - 2807
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-		600	1	826	2	N	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		476	1	843	2	N	-0-
08	1519 N	1261	-0-	-258	-0-		372	1	889	2	N	-0-
09	1440 N	1225	-0-	-215	-0-		360	1	865	2	N	-0-
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-		360	1	960	2	N	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		360	1	908	2	N	-0-

BENNETT-SNEED				WELL #: P 1	RRCID ->	024026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-		234	1	1002	2	N	-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		403	1	1114	2	N	-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		390	1	1162	2	N	-0-
10	1240 N	529	-0-	-711	-0-		91	1	438	2	N	-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		390	1	1149	2	N	-0-

BURNETT, M. C.				WELL #: T 2	RRCID ->	024030	COMPL. DATE	09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-		970	2		N	-0-	
07	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2		N	-0-	
08	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		N	-0-	
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2		N	-0-	
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2		N	-0-	
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	-0-	

BURNETT, M. C.				WELL #: T 5	RRCID ->	024031	COMPL. DATE	12/00/1926	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		1648	2		N	-0-	
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2		N	-0-	
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2		N	-0-	
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-		1822	2		N	-0-	
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2		N	-0-	
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-		1645	2		N	-0-	

BURNETT, M. C.				WELL #: T 6	RRCID ->	024032	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2195 - 3730
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		600	1	2481	2	N	-0-
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		616	1	2569	2	N	-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		620	1	2566	2	N	-0-
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		600	1	2466	2	N	-0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		591	1	2467	2	N	-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		600	1	2375	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
07		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
08		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
09		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
10		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
11		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		544 X	544	-0-	-0-	-0-	523	2	21 9	N	19	27 1		3
07		602 X	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18 9	N	16	13 1		6
08		491 X	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14 9	N	13	14 1		5
09		487 X	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15 9	N	14	14 1		5
10		544 X	544	-0-	-0-	-0-	521	2	23 9	N	21	14 1		12
11		363 X	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23 9	N	21	14 1		19

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	390	1	812 2	N	16	22 1		3
07		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	402	1	841 2	N	13	11 1		5
08		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	837 2	N	10	11 1		4
09		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	355	1	724 2	N	11	11 1		4
10		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	402	1	805 2	N	18	12 1		10
11		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	390	1	744 2	N	17	11 1		16

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	718	2	30 9	N	27	38 1		4
07		797 X	797	-0-	-0-	-0-	772	2	25 9	N	23	19 1		8
08		719 X	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19 9	N	17	19 1		6
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22 9	N	20	19 1		7
10		741 X	741	-0-	-0-	-0-	710	2	31 9	N	28	19 1		16
11		679 X	679	-0-	-0-	-0-	647	2	32 9	N	29	19 1		26

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID ->	024041	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-		-0-
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	414 2		N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID ->	024043	COMPL. DATE	05/27/1948	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	N/A
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1015 2	19 9	N	17	23 1	3
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1037 2	15 9	N	14	12 1	5
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1039 2	12 9	N	11	12 1	4
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	997 2	13 9	N	12	12 1	4
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1028 2	20 9	N	18	12 1	10
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	774 2	20 9	N	18	12 1	16

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID ->	024044	COMPL. DATE	03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	N/A
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2853 2	109 9	N	99	137 1	16
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3420 2	90 9	N	82	68 1	30
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3714 2	68 9	N	62	69 1	23
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3121 2	79 9	N	72	69 1	26
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3478 2	113 9	N	103	71 1	58
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3247 2	119 9	N	108	70 1	96

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360 - 2750
06	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	390 1	702 2	N	-0-		-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	402 1	729 2	N	-0-		-0-
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	403 1	750 2	N	-0-		-0-
09	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	390 1	719 2	N	-0-		-0-
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	403 1	729 2	N	-0-		-0-
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	388 1	678 2	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092 - 3273
06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	N/A
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID -> 024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2024											

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID -> 024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2360 - 2605
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	-0-
08	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	-0-
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID -> 024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-	-0-
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-	-0-
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-	-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-	-0-
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID -> 024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	-0-
07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-	-0-
11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 2	RRCID -> 024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF. N/A
06	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	390 1	624 2	N	-0-	-0-
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	403 1	643 2	N	-0-	-0-
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	402 1	663 2	N	-0-	-0-
09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	390 1	540 2	N	-0-	-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	403 1	533 2	N	-0-	-0-
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	387 1	570 2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #:		P 3	RRCID -> 024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF. N/A
06	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	-0-
07	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	-0-
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	-0-
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-
11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH 2987	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 2157 - 2455				
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2511 - 2925				
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060	COMPL. DATE 04/23/1939	TOTAL DEPTH 2790	PERF. N/A				
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061	COMPL. DATE 06/26/1935	TOTAL DEPTH 2722	PERF. N/A				
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-		-0-
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-		-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-		-0-
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A				
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A				
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
09	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
10	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	600	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	620	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	620	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	600	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	200	1	347	2	N	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	500	1	1184	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

06	1110 N	584	-0-	-526	-0-	100	1	484	2	N	-0-					-0-
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	260	1	466	2	N	-0-					-0-
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	300	1	306	2	N	-0-					-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	250	1	280	2	N	-0-					-0-
10	713 N	160	-0-	-553	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	467	1	593	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	675	-0-	-534	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	357	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	367	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	365	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	347	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	368	1	793	2	N	-0-					-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	377	1	1136	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	380	1	1828	2	N	-0-			-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	398	1	1940	2	N	-0-			-0-
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	403	1	2002	2	N	-0-			-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	390	1	1917	2	N	-0-			-0-
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	182	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	312	1	1881	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	234	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	403	1	1470	2	N	-0-			-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	403	1	1371	2	N	-0-			-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	390	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	761	-0-	-479	-0-	130	1	631	2	N	-0-			-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	254	1	1064	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	770	1	2439	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	837	1	2670	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	837	1	2571	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	810	1	2080	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	378	1	1495	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2163	-0-	-1227	-0-	243	1	1920	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1650	N	471	-0-	-1179	-0-	200	1	271	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	243	1	973	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	253	1	990	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	255	1	982	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	253	1	926	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	795	-0-	-445	-0-	252	1	543	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	223	1	674	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	3000	N	3189	-0-	189	189	390	1	2799	2	N	-0-			-0-
07	2743	N	2554	-0-	-189	-0-	403	1	2151	2	N	-0-			-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	390	1	2391	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1003	-0-	-1229	-0-	117	1	886	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	273	1	1431	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COON, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1410 X	814	-0-	-596	-0-	600	1	214	2	N		-0-		-0-
07	1457 X	1436	-0-	-21	-0-	620	1	816	2	N		-0-		-0-
08	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	620	1	960	2	N		-0-		-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	600	1	782	2	N		-0-		-0-
10	1426 N	643	-0-	-783	-0-	200	1	443	2	N		-0-		-0-
11	1530 N	1010	-0-	-520	-0-	370	1	640	2	N		-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	390	1	1588	2	N		-0-		-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	403	1	1265	2	N		-0-		-0-
08	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	403	1	1158	2	N		-0-		-0-
09	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	390	1	1148	2	N		-0-		-0-
10	1674 N	669	-0-	-1005	-0-	669	2			N		-0-		-0-
11	1500 N	927	-0-	-573	-0-	182	1	745	2	N		-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A														
06	1770 N	1241	-0-	-529	-0-	100	1	1141	2	N		-0-		-0-
07	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	260	1	1304	2	N		-0-		-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1219	2	N		-0-		-0-
09	1230 N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N		-0-		-0-
10	1550 N	461	-0-	-1089	-0-	461	2			N		-0-		-0-
11	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	460	1	892	2	N		-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	978	2	N		-0-		-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	217	1	1017	2	N		-0-		-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	217	1	1015	2	N		-0-		-0-
09	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	210	1	865	2	N		-0-		-0-
10	1240 N	814	-0-	-426	-0-	63	1	751	2	N		-0-		-0-
11	1200 N	975	-0-	-225	-0-	140	1	835	2	N		-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	300	1	926	2	N		-0-		-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	310	1	969	2	N		-0-		-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	310	1	928	2	N		-0-		-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	300	1	879	2	N		-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	150	1	585	2	N		-0-		-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	N		-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N		-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N		-0-		-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N		-0-		-0-
09	990 N	869	-0-	-121	-0-	869	2			N		-0-		-0-
10	1023 N	311	-0-	-712	-0-	311	2			N		-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N		-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID ->	024097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-		-0-	
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	2	N	-0-	-0-	
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	810	1	1689	2	N	-0-	-0-	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-	
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	729	1	1350	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID ->	024098	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	336	1	934	2	N	-0-	-0-	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	348	1	917	2	N	-0-	-0-	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	346	1	945	2	N	-0-	-0-	
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	336	1	842	2	N	-0-	-0-	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	344	1	293	2	N	-0-	-0-	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	355	1	938	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID ->	024099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	319	1	839	2	N	-0-	-0-	
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-	-0-	
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	-0-	
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	11	1	1171	2	N	-0-	-0-	
10	1767 N	552	-0-	-1215	-0-	552	2			N	-0-	-0-	
11	1710 N	869	-0-	-841	-0-	109	1	760	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID ->	024100	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557 - 3283		
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	321	1	2484	2	N	-0-	-0-	
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	341	1	3782	2	N	-0-	-0-	
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	341	1	3048	2	N	-0-	-0-	
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	231	1	2683	2	N	-0-	-0-	
10	1674 X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-	-0-	
11	1620 X	1292	-0-	-328	-0-	107	1	1185	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID ->	024101	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1616	2	N	-0-	-0-	
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	361	1	1602	2	N	-0-	-0-	
08	2325 N	2041	-0-	-284	-0-	370	1	1671	2	N	-0-	-0-	
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	371	1	1781	2	N	-0-	-0-	
10	1953 N	710	-0-	-1243	-0-	122	1	588	2	N	-0-	-0-	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	331	1	1673	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID ->	024102	COMPL. DATE	09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	390	1	2263	2	N	-0-	-0-	
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	403	1	2314	2	N	-0-	-0-	
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	403	1	2262	2	N	-0-	-0-	
09	2490 N	2442	-0-	-48	-0-	390	1	2052	2	N	-0-	-0-	
10	2573 N	818	-0-	-1755	-0-	130	1	688	2	N	-0-	-0-	
11	2490 N	1112	-0-	-1378	-0-	234	1	878	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID ->	024103	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	390	1	1399	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	392	1	1435	2	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	403	1	1447	2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	390	1	1339	2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	565	-0-	-1264	-0-	130	1	435	2	N	-0-	-0-	
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	351	1	1567	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
COON, R. S.												WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2862 - 5327	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
06		2250 N	2080	-0-	-170	-0-	300	1	1780	2	N	-0-		-0-							
07		2294 N	2018	-0-	-276	-0-	310	1	1708	2	N	-0-		-0-							
08		2263 N	1989	-0-	-274	-0-	310	1	1679	2	N	-0-		-0-							
09		2070 N	1826	-0-	-244	-0-	300	1	1526	2	N	-0-		-0-							
10		2015 N	652	-0-	-1363	-0-	90	1	562	2	N	-0-		-0-							
11		1920 N	1814	-0-	-106	-0-	260	1	1554	2	N	-0-		-0-							

COON, R. S.												WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	474	1	1319	2	N	-0-		-0-							
07		2046 N	1775	-0-	-271	-0-	489	1	1286	2	N	-0-		-0-							
08		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	491	1	1341	2	N	-0-		-0-							
09		1800 N	1664	-0-	-136	-0-	474	1	1190	2	N	-0-		-0-							
10		1767 N	912	-0-	-855	-0-	493	1	419	2	N	-0-		-0-							
11		1770 N	1656	-0-	-114	-0-	455	1	1201	2	N	-0-		-0-							

COON, R. S.												WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	390	1	751	2	N	-0-		-0-							
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		-0-							
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-							
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-							

COON, R. S.												WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2593 - 2810	
06		1980 N	1859	-0-	-121	-0-	390	1	1469	2	N	-0-		-0-							
07		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	403	1	1523	2	N	-0-		-0-							
08		1984 N	1902	-0-	-82	-0-	403	1	1499	2	N	-0-		-0-							
09		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	390	1	1381	2	N	-0-		-0-							
10		1922 N	549	-0-	-1373	-0-	117	1	432	2	N	-0-		-0-							
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	338	1	1686	2	N	-0-		-0-							

COON, R. S.												WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2790 X	2641	-0-	-149	-0-	810	1	1831	2	N	-0-		-0-							
07		2821 N	2734	-0-	-87	-0-	837	1	1897	2	N	-0-		-0-							
08		2759 N	2662	-0-	-97	-0-	837	1	1825	2	N	-0-		-0-							
09		2640 N	2530	-0-	-110	-0-	810	1	1720	2	N	-0-		-0-							
10		2728 N	675	-0-	-2053	-0-	108	1	567	2	N	-0-		-0-							
11		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	729	1	2087	2	N	-0-		-0-							

COON, R. S.												WELL #: S 13		RRCID -> 024110		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	600	1	872	2	N	-0-		-0-							
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	620	1	1288	2	N	-0-		-0-							
08		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	620	1	1027	2	N	-0-		-0-							
09		1470 N	1385	-0-	-85	-0-	520	1	865	2	N	-0-		-0-							
10		1860 N	370	-0-	-1490	-0-	370	2			N	-0-		-0-							
11		1590 N	468	-0-	-1122	-0-	468	2			N	-0-		-0-							

DAUER												WELL #: E 1		RRCID -> 024111		COMPL. DATE 05/15/1932		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2285 - 2525	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
FOSTER //CONT.// 760218												
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1498	-0-	-152	-0-		390	1	1108	2	N	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		403	1	1218	2	N	-0-
08	1519 N	1447	-0-	-72	-0-		403	1	1044	2	N	-0-
09	1500 N	1436	-0-	-64	-0-		390	1	1046	2	N	-0-
10	1612 N	509	-0-	-1103	-0-		117	1	392	2	N	-0-
11	1410 N	1375	-0-	-35	-0-		351	1	1024	2	N	-0-

GARNER												
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GOBER												
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		390	1	1536	2	N	-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		397	1	1544	2	N	-0-
08	2015 N	1733	-0-	-282	-0-		371	1	1362	2	N	-0-
09	1920 N	1498	-0-	-422	-0-		301	1	1197	2	N	-0-
10	1953 N	600	-0-	-1353	-0-		122	1	478	2	N	-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		314	1	1647	2	N	-0-

GOBER												
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		390	1	1511	2	N	-0-
07	1984 N	1675	-0-	-309	-0-		364	1	1311	2	N	-0-
08	2046 N	932	-0-	-1114	-0-		98	1	834	2	N	-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		373	1	1642	2	N	-0-
10	1674 N	1213	-0-	-461	-0-		122	1	1091	2	N	-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		319	1	1449	2	N	-0-

GOBER												
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-		747	1	1445	2	N	-0-
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		756	1	1409	2	N	-0-
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		837	1	1569	2	N	-0-
09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		810	1	1298	2	N	-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-		250	1	413	2	N	-0-
11	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		662	1	1451	2	N	-0-

GOES												
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GOES												
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
HAIDUK		WELL #: G 1				RRCID -> 024125	COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
HAILE		WELL #: M 1				RRCID -> 024126	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-				-0-
07	2108 X	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-				-0-
08	2108 X	978	-0-	-1130	-0-	140	1	838	2	N	-0-				-0-
09	2040 X	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				-0-
HARRISON		WELL #: T 1				RRCID -> 024128	COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A			
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
09	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-				-0-
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
HAAS		WELL #: 1				RRCID -> 024129	COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2840 - 3441			
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
HAAS		WELL #: 3				RRCID -> 024130	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
JESTER		WELL #: T 1				RRCID -> 024131	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	3150 X	2884	-0-	-266	-0-	600	1	2284	2	N	-0-				-0-
07	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	620	1	2492	2	N	-0-				-0-
08	3255 X	2797	-0-	-458	-0-	620	1	2177	2	N	-0-				-0-
09	3030 X	2873	-0-	-157	-0-	600	1	2273	2	N	-0-				-0-
10	3131 X	906	-0-	-2225	-0-	200	1	706	2	N	-0-				-0-
11	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	500	1	2192	2	N	-0-				-0-
JOHNSON, CART		WELL #: P 1				RRCID -> 024132	COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT

06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		-0-
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	4260 X	548	-0-	-3712	-0-	70	1	478	2	N	-0-	-0-
07	4805 X	4048	-0-	-757	-0-	500	1	3548	2	N	-0-	-0-
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	570	1	5066	2	N	-0-	-0-
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	560	1	4636	2	N	-0-	-0-
10	4061 X	1733	-0-	-2328	-0-	170	1	1563	2	N	-0-	-0-
11	4890 X	1114	-0-	-3776	-0-	100	1	1014	2	N	-0-	-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A												
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A												
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-		-0-
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-		-0-
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
11	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A												
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-
07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A												
06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
07	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
09	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
11	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MINERAL INV.			WELL #: T 1	RRCID -> 024164	COMPL. DATE 01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT			
									BALANCE			
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-		340	1	680	2	N	-0-
07	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		323	1	733	2	N	-0-
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-		402	1	884	2	N	-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-		199	1	467	2	N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
MINERAL INV.				WELL #: T 2	RRCID -> 024165	COMPL. DATE 08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
MOORE				WELL #: T 1	RRCID -> 024169	COMPL. DATE 08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
NOEL				WELL #: T 1	RRCID -> 024170	COMPL. DATE 04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF. N/A			
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-		451	2			N	-0-
07	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	2			N	-0-
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-
10	463 X	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-
PYTHIAN				WELL #: P 1	RRCID -> 024173	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 2835 -	5028		
06	3210 X	2565	-0-	-645	-0-		338	1	2227	2	N	-0-
07	3317 X	2965	-0-	-352	-0-		403	1	2562	2	N	-0-
08	3317 X	2369	-0-	-948	-0-		403	1	1966	2	N	-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		390	1	3087	2	N	-0-
10	2976 X	799	-0-	-2177	-0-		104	1	695	2	N	-0-
11	2880 X	2654	-0-	-226	-0-		182	1	2472	2	N	-0-
RAMMING				WELL #: E 1	RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH	2745	PERF. N/A			
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-		980	2			N	-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	2			N	-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-		992	2			N	-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2			N	-0-
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			N	-0-
11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-		1047	2			N	-0-
SCHAFER				WELL #: S 2	RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A			
06	538 X	538	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-		535	2			N	-0-
08	582 X	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550	2			N	-0-
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2				N	-0-			-0-
07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2				N	-0-			-0-
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2				N	-0-			-0-
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2				N	-0-			-0-
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2				N	-0-			-0-
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2				N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2				N	-0-			-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2				N	-0-			-0-
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2				N	-0-			-0-
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2				N	-0-			-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2				N	-0-			-0-
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2				N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2				N	-0-			-0-
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2				N	-0-			-0-
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2				N	-0-			-0-
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2				N	-0-			-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2				N	-0-			-0-
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2				N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2				N	-0-			-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2				N	-0-			-0-
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2				N	-0-			-0-
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2				N	-0-			-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2				N	-0-			-0-
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2				N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2905	-0-	-185	-0-	600	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	620	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	620	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	600	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	1598	-0-	-1564	-0-	330	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A				
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	403	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	2604 N	2189	-0-	-415	-0-	403	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	2760 N	52	-0-	-2708	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2448 - 3042				
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	806 N	245	-0-	-561	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	804	-0-	-1304	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	992 N	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	990 N	845	-0-	-145	-0-	845	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	437	-0-	-989	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1045	-0-	-365	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	96	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	459	-0-	-502	-0-	-0-	100	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	-0-	124	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	2835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	2587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	1031	-0-	-2162	-0-	-0-	180	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2577	-0-	-513	-0-	-0-	500	1	2077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	-0-	2547	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	-0-	2709	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	-0-	2542	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	882	-0-	-1877	-0-	-0-	882	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2610 X	2338	-0-	-272	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	-0-	310	1	1510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	-0-	310	1	1446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1567	-0-	-323	-0-	-0-	300	1	1267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	544	-0-	-1285	-0-	-0-	94	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1383	-0-	-327	-0-	-0-	210	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	2555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	7	-0-	-383	-0-	-0-	7	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	3204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	3250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	3203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	-0-	254	1	939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	2652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	406	-0-	-276	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1451 2	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541 2	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595 2	N	-0-		-0-	
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-	
10	1550 N	479	-0-	-1071	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1142	-0-	-388	-0-	1142 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	749	-0-	-491	-0-	749 2	N	-0-		-0-	
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		-0-	
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-	
10	744 N	411	-0-	-333	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	307 1	1359 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-	
07	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-	
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-		-0-	
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-	
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-	
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	1933 2	N	-0-		-0-	
07	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2	N	-0-		-0-	
08	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077 2	N	-0-		-0-	
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	626	-0-	-1420	-0-	626 2	N	-0-		-0-	
11	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	1843 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484 2	N	-0-		-0-	
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		-0-	
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-		-0-	
10	1488 N	516	-0-	-972	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	1197 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	1756 2	N	-0-		-0-	
08	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1760 2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732 2	N	-0-		-0-	
10	1767 N	638	-0-	-1129	-0-	638 2	N	-0-		-0-	
11	1710 N	1048	-0-	-662	-0-	1048 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-	
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		-0-	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-		-0-	
10	1426 N	475	-0-	-951	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	652	-0-	-728	-0-	652 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	453	-0-	-880	-0-	453	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	600	1	3068	2	N	-0-
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	620	1	3088	2	N	-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	620	1	3050	2	N	-0-
09	3450 X	3426	-0-	-24	-0-	600	1	2826	2	N	-0-
10	3565 X	1000	-0-	-2565	-0-	100	1	900	2	N	-0-
11	3450 X	3183	-0-	-267	-0-	500	1	2683	2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2	N	-0-		-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	976	-0-	-464	-0-	976	2	N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2	N	-0-		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-
10	899 N	316	-0-	-583	-0-	316	2	N	-0-		-0-
11	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	2	N	-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	2	N	-0-
08	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	194	1	1319	2	N	-0-
09	1620 N	1419	-0-	-201	-0-	181	1	1238	2	N	-0-
10	1581 N	505	-0-	-1076	-0-	66	1	439	2	N	-0-
11	1470 N	913	-0-	-557	-0-	105	1	808	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	253 1	834 2	N	-0-
07	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	266 1	957 2	N	-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	246 1	1628 2	N	-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	234 1	1406 2	N	-0-
10	1209 N	737	-0-	-472	-0-	245 1	492 2	N	-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	221 1	1494 2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	133 1	919 2	N	-0-
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-	132 1	817 2	N	-0-
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	148 1	863 2	N	-0-
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	142 1	836 2	N	-0-
10	961 N	370	-0-	-591	-0-	130 1	240 2	N	-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	143 1	829 2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761	
06	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	257 1	1769 2	N	-0-
07	2480 N	1949	-0-	-531	-0-	271 1	1678 2	N	-0-
08	2418 N	1741	-0-	-677	-0-	255 1	1486 2	N	-0-
09	2040 N	1700	-0-	-340	-0-	248 1	1452 2	N	-0-
10	1953 N	779	-0-	-1174	-0-	273 1	506 2	N	-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	247 1	1440 2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	270 1	1741 2	N	-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	275 1	1814 2	N	-0-
08	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	269 1	1653 2	N	-0-
09	2010 N	1838	-0-	-172	-0-	257 1	1581 2	N	-0-
10	2077 N	644	-0-	-1433	-0-	94 1	550 2	N	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	229 1	1791 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225	COMPL. DATE 04/06/1997	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2792	-		4900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	810	1	1768	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	837	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	837	1	1674	2	N	-0-			-0-
09	2580 N	548	-0-	-2032	-0-	548	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	243	-0-	-2361	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	554	-0-	-1876	-0-	554	2			N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH 2765	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227	COMPL. DATE 09/10/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229	COMPL. DATE 07/23/1973	TOTAL DEPTH 3633	PERF. N/A							
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-			-0-
07	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-			-0-
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			-0-
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	558 N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-			-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230	COMPL. DATE 07/09/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 2440	-		4543				
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	868 N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
10	744 N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	810 N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1247 2			N	-0-		-0-
07	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087 2			N	-0-		-0-
08	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2			N	-0-		-0-
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183 2			N	-0-		-0-
10	1085 N	394	-0-	-691	-0-	394 2			N	-0-		-0-
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-		-0-
07	837 N	420	-0-	-417	-0-	420 2			N	-0-		-0-
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	651 2			N	-0-		-0-
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	978 2			N	-0-		-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2			N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-		-0-
07	1054 N	422	-0-	-632	-0-	422 2			N	-0-		-0-
08	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 2			N	-0-		-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-		-0-
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 2			N	-0-		-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	390 1	953 2		N	-0-		-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	403 1	1013 2		N	-0-		-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	403 1	964 2		N	-0-		-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	390 1	841 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	815	-0-	-425	-0-	222 1	593 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	883	-0-	-317	-0-	218 1	665 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 -	4975
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-		-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2			N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-		-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2			N	-0-		-0-
10	558 N	194	-0-	-364	-0-	194 2			N	-0-		-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2			N	-0-		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-		-0-
07	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-		-0-
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-		-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-		-0-
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-		-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF. N/A	
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-		-0-
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-		-0-
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-		-0-
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-		-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-		-0-
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
URBANCZYK, J. H.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H.												
WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS												
WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1373	2	-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	1371	2	-0-
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	-0-	332	1	1010	2	-0-
09	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	-0-	273	1	759	2	-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					-0-
11	1290	N	13	-0-	-1277	-0-	-0-	13	1			-0-

WILLIAMS												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2400	2	-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	2	-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2271	2	-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	-0-
10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1118	2	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT												
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A												
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	-0-	420	2			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2			-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	-0-	502	2			-0-

BURNETT												
WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2			-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	2			-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2			-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3166	2			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2			N	-0-	-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-	-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-	-0-
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
06		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-	-0-
07		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
08		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-	-0-
09		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-	-0-
10		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
11		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A												
06		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	-0-
07		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2			N	-0-	-0-
08		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-	-0-
09		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2			N	-0-	-0-
10		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-	-0-
11		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A												
06		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	-0-
07		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-	-0-
08		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-	-0-
09		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-	-0-
10		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-	-0-
11		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A												
06		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	-0-
07		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-	-0-
08		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	-0-
09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	-0-
10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-	-0-
11		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M		AMT CODE	
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-

CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A												
06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
11	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		-0-

BRENT												
WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEILD D												
WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED -A-												
WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952												
06	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	162	1	1196	2	N	-0-	-0-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	182	1	1352	2	N	-0-	-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	N	-0-	-0-
09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	2	N	-0-	-0-
10	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	181	1	1329	2	N	-0-	-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	2	N	-0-	-0-

SNEED -A-												
WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280												
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	870	1	3291	2	N	-0-	-0-
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	899	1	3395	2	N	-0-	-0-
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	899	1	3312	2	N	-0-	-0-
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	870	1	3141	2	N	-0-	-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	899	1	3240	2	N	-0-	-0-
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	870	1	3050	2	N	-0-	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380												
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	870	1	2898	2	N	-0-	-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	899	1	2578	2	N	-0-	-0-
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	899	1	1714	2	N	-0-	-0-
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	870	1	1586	2	N	-0-	-0-
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	899	1	1693	2	N	-0-	-0-
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	870	1	1652	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED -B-		WELL #: 2005		RRCID -> 024421		COMPL. DATE 02/24/1939		TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	216 1	538 2	N	-0-
07	904 X	904	-0-	-0-	-0-	257 1	647 2	N	-0-
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	248 1	647 2	N	-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	244 1	633 2	N	-0-
10	921 X	921	-0-	-0-	-0-	252 1	669 2	N	-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	129 1	424 2	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 3006		RRCID -> 024422		COMPL. DATE 04/11/1939		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755	
06	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	492 1	1224 2	N	-0-
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	488 1	1230 2	N	-0-
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	472 1	1232 2	N	-0-
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	457 1	1187 2	N	-0-
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	469 1	1247 2	N	-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	260 1	854 2	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 4001		RRCID -> 024423		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000	
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	602 1	998 2	N	-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	595 1	1083 2	N	-0-
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	579 1	1122 2	N	-0-
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	605 1	1115 2	N	-0-
10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	624 1	1103 2	N	-0-
11	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	604 1	994 2	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 5004		RRCID -> 024424		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037	
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	377 1	1714 2	N	-0-
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	403 1	1828 2	N	-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	403 1	1775 2	N	-0-
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	390 1	1737 2	N	-0-
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	403 1	1783 2	N	-0-
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	390 1	1598 2	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 6001		RRCID -> 024425		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100	
06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	256 1	930 2	N	-0-
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	266 1	952 2	N	-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	215 1	887 2	N	-0-
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	267 1	997 2	N	-0-
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	277 1	1025 2	N	-0-
11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	263 1	913 2	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 7004		RRCID -> 024426		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705	
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	1072 1	4053 2	N	-0-
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	1089 1	3936 2	N	-0-
08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1112 1	4551 2	N	-0-
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	1081 1	4158 2	N	-0-
10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1115 1	4425 2	N	-0-
*11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1118 1	4059 2	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000	
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-
07	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-
*11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2065		- 5680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	480	1	2182	2	N	-0-			-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	496	1	2276	2	N	-0-			-0-
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	496	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	480	1	1950	2	N	-0-			-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	496	1	1919	2	N	-0-			-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	480	1	1911	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2805		PERF. 2275		- 4636			
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1291	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1230	1	2309	2	N	-0-			-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1305	1	2372	2	N	-0-			-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1260	1	2210	2	N	-0-			-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1318	1	2305	2	N	-0-			-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1231	1	1946	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2153		- 5246			
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	270	1	1262	2	N	-0-			-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	279	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	N	-0-			-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	270	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-			-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	948	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2045		- 4525			
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	345	1	1499	2	N	-0-			-0-
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	403	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	403	1	1916	2	N	-0-			-0-
09	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	390	1	1773	2	N	-0-			-0-
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	403	1	1755	2	N	-0-			-0-
*11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	390	1	1439	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 7007		RRCID -> 024434		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2927		PERF. 2475		- 2927			
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	390	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	398	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	403	1	1301	2	N	-0-			-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	390	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	403	1	1205	2	N	-0-			-0-
*11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	390	1	1090	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 8041		RRCID -> 024435		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 3129		PERF. 2238		- 5114			
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	300	1	578	2	N	-0-			-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	310	1	603	2	N	-0-			-0-
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	310	1	621	2	N	-0-			-0-
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	300	1	714	2	N	-0-			-0-
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	310	1	715	2	N	-0-			-0-
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	300	1	668	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 1129		RRCID -> 024438		COMPL. DATE 12/19/1937		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2438		- 3008			
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	390	1	430	2	N	-0-			-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	403	1	438	2	N	-0-			-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	403	1	433	2	N	-0-			-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	390	1	412	2	N	-0-			-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	403	1	428	2	N	-0-			-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	390	1	421	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				-0-
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
08	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-				-0-
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 -	2685			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2501	-	4517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1517 2	44 9	N	40	36 1			10
07		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1513 2	33 9	N	30	33 1			7
08		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1410 2	34 9	N	31	34 1			4
09		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1191 2	32 9	N	29	27 1			6
10		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1130 2	35 9	N	32	28 1			10
11		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1188 2	44 9	N	40	39 1			11

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		368 X	368	-0-	-0-	-0-	350 2	18 9	N	16	15 1			10
07		388 X	388	-0-	-0-	-0-	369 2	19 9	N	17	22 1			5
08		380 X	380	-0-	-0-	-0-	367 2	13 9	N	12	15 1			2
09		377 X	377	-0-	-0-	-0-	358 2	19 9	N	17	14 1			5
10		370 X	370	-0-	-0-	-0-	349 2	21 9	N	19	14 1			10
11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	320 2	25 9	N	23	29 1			4

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON		WELL #: C 1		RRCID -> 024476		COMPL. DATE 08/15/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373 2	10 9	N	9	7 1		6
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	364 2	14 9	N	13	14 1		5
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	415 2	10 9	N	9	11 1		3
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	422 2	11 9	N	10	7 1		6
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	437 2	17 9	N	15	18 1		3
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	129 2	4 9	N	4	6 1		1

JOHNSON		WELL #: D 1		RRCID -> 024477		COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING MS		WELL #: 1022		RRCID -> 024480		COMPL. DATE 11/20/1957			TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-

POLING MS -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 024481		COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #: 1020		RRCID -> 024484		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600			
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	390 1	580 2	N	-0-			-0-
07	978 X	978	-0-	-0-	-0-	403 1	575 2	N	-0-			-0-
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	403 1	568 2	N	-0-			-0-
09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	390 1	552 2	N	-0-			-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	403 1	561 2	N	-0-			-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	390 1	467 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 1091		RRCID -> 024486		COMPL. DATE 08/22/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-

BOST		WELL #: 1009		RRCID -> 024488		COMPL. DATE 04/17/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BOST				WELL #: 1014	RRCID -> 024489	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN				WELL #: 1064	RRCID -> 024493	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1051	RRCID -> 024495	COMPL. DATE 02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A					
06	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1077	RRCID -> 024497	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852					
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-				-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-				-0-
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-				-0-
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1081	RRCID -> 024499	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708					
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-				-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-				-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-				-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-				-0-
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-				-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1084	RRCID -> 024500	COMPL. DATE 11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A					
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-
09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1086	RRCID -> 024501	COMPL. DATE 04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	N/A					
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
10	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, ESTATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
07		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2		N	-0-		-0-
08		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-		-0-
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-		-0-
10		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-		-0-
11		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807												
06		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-		-0-
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNEMAN												
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 1		N	-0-		-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-

JESTER												
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354												
06		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	771 1	747 2	N	-0-		-0-
07		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	886 1	892 2	N	-0-		-0-
08		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	870 1	785 2	N	-0-		-0-
09		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	870 1	709 2	N	-0-		-0-
10		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	899 1	713 2	N	-0-		-0-
11		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	869 1	754 2	N	-0-		-0-

KILGORE A												
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	91 1	74 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILGORE B												
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KILGORE												
WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	742 1	2063 2	N	-0-	-0-
07		2449 N	2390	-0-	-59	-0-	-0-	722 1	1668 2	N	-0-	-0-
08		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	770 1	2108 2	N	-0-	-0-
09		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	723 1	1951 2	N	-0-	-0-
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	768 1	2169 2	N	-0-	-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	716 1	1769 2	N	-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299												
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	842 2	N	-0-	-0-
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	818 2	N	-0-	-0-
08		961 N	876	-0-	-85	-0-	-0-	108 1	768 2	N	-0-	-0-
09		960 N	868	-0-	-92	-0-	-0-	108 1	760 2	N	-0-	-0-
10		930 N	868	-0-	-62	-0-	-0-	109 1	759 2	N	-0-	-0-
11		840 N	815	-0-	-25	-0-	-0-	105 1	710 2	N	-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984												
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	273 1	1960 2	N	-0-	-0-
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	2037 2	N	-0-	-0-
08		2356 N	2212	-0-	-144	-0-	-0-	272 1	1940 2	N	-0-	-0-
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	1973 2	N	-0-	-0-
10		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	-0-	289 1	2019 2	N	-0-	-0-
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	1936 2	N	-0-	-0-

MASSEY												
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400												
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	1112 2	N	-0-	-0-
07		1891 N	1639	-0-	-252	-0-	-0-	376 1	1263 2	N	-0-	-0-
08		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	-0-	378 1	1403 2	N	-0-	-0-
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	1400 2	N	-0-	-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	1323 2	N	-0-	-0-
11		1710 N	1385	-0-	-325	-0-	-0-	342 1	1043 2	N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-	-0-

MCBRIDE												
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	1769 2	N	-0-	-0-
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1754 2	N	-0-	-0-
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1750 2	N	-0-	-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1705 2	N	-0-	-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	1603 2	N	-0-	-0-
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	1533 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218														
POLING		WELL #: 1024		RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160	-	2768				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PURVIN		WELL #: 1069		RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600	-	5443				
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
07		1023 N	913	-0-	-110	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
09		960 N	655	-0-	-305	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
11		900 N	790	-0-	-110	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-

ROCKWELL		WELL #: 1102		RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A						
06		575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	442	2	N	-0-				-0-
07		685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	546	2	N	-0-				-0-
08		650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	N	-0-				-0-
09		660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	526	2	N	-0-				-0-
10		654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	514	2	N	-0-				-0-
11		593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	458	2	N	-0-				-0-

SANFORD A		WELL #: 1013		RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315	-	2863				
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-				-0-
07		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-				-0-
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-				-0-
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-				-0-
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-				-0-
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: 1014		RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192	-	2701				
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
07		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-				-0-
08		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
09		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-				-0-
10		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-				-0-
11		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: 2014		RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214	-	2767				
06		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
07		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
08		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
09		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
10		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
11		943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: 1016		RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A						
06		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
08		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
09		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
10		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
11		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED		WELL #: 1003		RRCID -> 024533		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2128 - 4866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	763	1	3872	2	N	-0-	-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	2	N	-0-	-0-
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	866	1	2584	2	N	-0-	-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	846	1	2391	2	N	-0-	-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	899	1	2562	2	N	-0-	-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	870	1	2312	2	N	-0-	-0-

SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	180	1	607	2	N	-0-	-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	186	1	695	2	N	-0-	-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	166	1	601	2	N	-0-	-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	180	1	621	2	N	-0-	-0-
10	813 X	813	-0-	-0-	-0-	186	1	627	2	N	-0-	-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	180	1	556	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2400 - 4384		
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	390	1	941	2	N	-0-	-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	403	1	963	2	N	-0-	-0-
08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	403	1	953	2	N	-0-	-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	390	1	936	2	N	-0-	-0-
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	403	1	975	2	N	-0-	-0-
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	390	1	893	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049		PERF. 2360 - 4900		
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	390	1	1172	2	N	-0-	-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-	-0-
08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	N	-0-	-0-
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	390	1	1127	2	N	-0-	-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-	-0-
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	390	1	1031	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2328 - 4755		
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	390	1	1115	2	N	-0-	-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	403	1	1102	2	N	-0-	-0-
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	403	1	1076	2	N	-0-	-0-
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	390	1	1062	2	N	-0-	-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	403	1	1084	2	N	-0-	-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	390	1	990	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2465 - 5018		
06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	383	1	1250	2	N	-0-	-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	359	1	1240	2	N	-0-	-0-
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	380	1	1325	2	N	-0-	-0-
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	390	1	1250	2	N	-0-	-0-
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	313	1	1097	2	N	-0-	-0-
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	2	N	-0-	-0-

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2324 - 5017		
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-	-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-	-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-	-0-
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-	-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-	-0-
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED		WELL #: 1044		RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 2322 - 5358	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	845 1	3218 2	N	-0-	-0-	
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	877 1	3369 2	N	-0-	-0-	
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	871 1	3294 2	N	-0-	-0-	
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	870 1	3183 2	N	-0-	-0-	
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	899 1	3176 2	N	-0-	-0-	
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	870 1	2932 2	N	-0-	-0-	

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2191 - 4838	
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	1158 1	3328 2	N	-0-	-0-	
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1021 1	2980 2	N	-0-	-0-	
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1073 1	3005 2	N	-0-	-0-	
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	1145 1	3284 2	N	-0-	-0-	
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1202 1	3532 2	N	-0-	-0-	
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1228 1	3486 2	N	-0-	-0-	

STATE		WELL #: 3007C		RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A	
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	133 1	822 2	N	-0-	-0-	
07	992 N	935	-0-	-57	-0-	139 1	796 2	N	-0-	-0-	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	139 1	781 2	N	-0-	-0-	
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	134 1	760 2	N	-0-	-0-	
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	140 1	766 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	135 1	699 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	128 1	357 2	N	-0-	-0-	
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	153 1	353 2	N	-0-	-0-	
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	129 1	354 2	N	-0-	-0-	
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	124 1	335 2	N	-0-	-0-	
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	131 1	370 2	N	-0-	-0-	
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	118 1	292 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 - 5270	
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	210 1	1336 2	N	-0-	-0-	
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	204 1	1270 2	N	-0-	-0-	
08	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	217 1	1363 2	N	-0-	-0-	
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	209 1	1307 2	N	-0-	-0-	
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	217 1	1357 2	N	-0-	-0-	
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	196 1	1128 2	N	-0-	-0-	

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 - 5000	
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	390 1	1801 2	N	-0-	-0-	
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	403 1	1809 2	N	-0-	-0-	
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	403 1	1353 2	N	-0-	-0-	
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	390 1	1417 2	N	-0-	-0-	
10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	403 1	1981 2	N	-0-	-0-	
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	390 1	1254 2	N	-0-	-0-	

WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 - 4893	
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	390 1	628 2	N	-0-	-0-	
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	403 1	841 2	N	-0-	-0-	
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	403 1	856 2	N	-0-	-0-	
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	390 1	794 2	N	-0-	-0-	
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	403 1	786 2	N	-0-	-0-	
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	390 1	693 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ZOFNESS				WELL #: 2055	RRCID -> 024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	870 1	2494 2	2	N	N	-0-			-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	845 1	2394 2	2	N	N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	899 1	2504 2	2	N	N	-0-			-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	870 1	2266 2	2	N	N	-0-			-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	899 1	2356 2	2	N	N	-0-			-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	870 1	1940 2	2	N	N	-0-			-0-

MICKEY, POOL				WELL #:	1	RRCID -> 024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	5	RRCID -> 024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

BREYFOGLE				WELL #:	1	RRCID -> 024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	2839	-	3076
06	3390 X	2288	-0-	-1102	-0-	2288 2			N	N	-0-			-0-
07	3503 X	2242	-0-	-1261	-0-	2242 2			N	N	-0-			-0-
08	3503 X	2448	-0-	-1055	-0-	2448 2			N	N	-0-			-0-
09	2490 X	2393	-0-	-97	-0-	41 1	2352 2	2	N	N	-0-			-0-
10	2480 X	1955	-0-	-525	-0-	43 1	1912 2	2	N	N	-0-			-0-
11	2370 X	2132	-0-	-238	-0-	41 1	2091 2	2	N	N	-0-			-0-

ADA				WELL #:	1H	RRCID -> 024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544	-	4625
06	1470 N	1075	-0-	-395	-0-	121 1	954 2	2	N	N	-0-			-0-
07	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	141 1	1077 2	2	N	N	-0-			-0-
08	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	151 1	1261 2	2	N	N	-0-			-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	146 1	1234 2	2	N	N	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	133 1	1174 2	2	N	N	-0-			-0-
11	1380 N	793	-0-	-587	-0-	70 1	723 2	2	N	N	-0-			-0-

ADA MAY				WELL #:	2	RRCID -> 024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	N	-0-			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	N	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	N	-0-			-0-
10	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142 2			N	N	-0-			-0-
11	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262 2			N	N	-0-			-0-

ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2			N	N	-0-			-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2			N	N	-0-			-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2			N	N	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 2			N	N	-0-			-0-
10	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 2			N	N	-0-			-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367 2			N	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALDA				WELL #:	1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMES				WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	-0-
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	-0-
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	-0-
10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-

ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2024

ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-	-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-	-0-
08	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-	-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	-0-
10	2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-	-0-
11	1740 N	913	-0-	-827	-0-	913	2			N	-0-	-0-

ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			N	-0-	-0-
07	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
08	1178 N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-	-0-
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-	-0-
10	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	2			N	-0-	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BALFOUR				WELL #: 2		RRCID -> 024725		COMPL. DATE 05/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-		53 1	74 2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-		49 1	78 2	N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-		50 1	82 2	N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-		79 1	59 2	N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 3		RRCID -> 024726		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258 2		N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N	-0-			-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-		82 2		N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 6		RRCID -> 024729		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-		512 2		N	-0-			-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-			-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-		237 2		N	-0-			-0-

BERAW				WELL #: 1		RRCID -> 024740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		N	-0-			-0-
07	589	N	108	-0-	-481	-0-		108 2		N	-0-			-0-
08	558	N	117	-0-	-441	-0-		117 2		N	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-		416 2		N	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-		545 2		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		N	-0-			-0-

BIFFLE				WELL #: 1		RRCID -> 024742		COMPL. DATE 10/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-		677 2		N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-		715 2		N	-0-			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-			-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-		594 2		N	-0-			-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-		545 2		N	-0-			-0-
11	630	N	125	-0-	-505	-0-		125 2		N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.				WELL #: 1		RRCID -> 024746		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLANCH				WELL #: 1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			Y	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A	
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
07	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
09	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CARHART		WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-			-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-

CASTLEMAN A		WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	900 N	776	-0-	-124	-0-	776 2	N	-0-			-0-
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 2	N	-0-			-0-
08	899 N	694	-0-	-205	-0-	694 2	N	-0-			-0-
09	780 N	713	-0-	-67	-0-	713 2	N	-0-			-0-
10	744 N	482	-0-	-262	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-

CATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:	2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-

CHAMP		WELL #:	1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	570 N	205	-0-	-365	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
08	620 N	138	-0-	-482	-0-	102 1	36 2	N			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	71 1	648 2	N			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	156 1	85 2	N			-0-

CHLOE		WELL #:	1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	742	-0-	-278	-0-	208 1	534 2	N			-0-
07	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	273 1	803 2	N			-0-
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	301 1	570 2	N			-0-
09	750 N	348	-0-	-402	-0-	127 1	221 2	N			-0-
10	1085 N	60	-0-	-1025	-0-	60 2		N			-0-
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	12 1		N			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
*08	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
*09	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
*10	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	146	246	1	32
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	126	1	30
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	105	1	4
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	132	1	41
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	156	1	22
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	159	1	53

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	688	-0-	-552	-0-	688 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COLWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 024801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466			
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	300	1	731	2	N	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	310	1	948	2	N	-0-
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	310	1	818	2	N	-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	837	2	N	-0-
10	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	300	1	800	2	N	-0-
11	1080 N	297	-0-	-783	-0-	50	1	247	2	N	-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365			
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	2	N	-0-
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2165	2	N	-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2341	2	N	-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	122	1	2238	2	N	-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	N	-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	N	-0-

DELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024811		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A			
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-	-0-
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-	-0-
08	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2		N	-0-	-0-
09	2670 X	2256	-0-	-414	-0-	2256	2		N	-0-	-0-
10	2945 N	843	-0-	-2102	-0-	843	2		N	-0-	-0-
11	2610 N	2281	-0-	-329	-0-	2281	2		N	-0-	-0-

DENA		WELL #: 1		RRCID -> 024812		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 024815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
DOOLEY																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1249	-0-	-431	-0-	1249	2				Y	-0-					-0-
07	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2				Y	-0-					-0-
08	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2				Y	-0-					-0-
09	1260 N	881	-0-	-379	-0-	881	2				Y	-0-					-0-
10	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2				Y	-0-					-0-
11	1230 N	541	-0-	-689	-0-	541	2				Y	-0-					-0-

DOTTIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2				N	-0-					-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2		N	-0-					-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	300	1	1628	2		N	-0-					-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	300	1	777	2		N	-0-					-0-
11	1410 N	228	-0-	-1182	-0-	228	2				N	-0-					-0-

DRIB																	
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRURY																	
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUDLEY																	
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2				N	-0-					-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2				N	-0-					-0-
08	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2				N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-					-0-
10	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2				N	-0-					-0-
11	900 N	368	-0-	-532	-0-	368	2				N	-0-					-0-

DUDLEY																	
WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-					-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2				N	-0-					-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2				N	-0-					-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				N	-0-					-0-
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	2				N	-0-					-0-
11	570 N	204	-0-	-366	-0-	204	2				N	-0-					-0-

DUDLEY																	
WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1020 N	754	-0-	-266	-0-	157	1	597	2		N	-0-					-0-
07	1240 N	836	-0-	-404	-0-	158	1	678	2		N	-0-					-0-
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	152	1	859	2		N	-0-					-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	147	1	1217	2		N	-0-					-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	159	1	662	2		N	-0-					-0-
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	156	1	225	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DUDLEY				WELL #: D 1	RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	53 1	203 2	N	-0-			-0-
07	496 N	310	-0-	-186	-0-	59 1	251 2	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	65 1	371 2	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	63 1	519 2	N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	58 1	239 2	N	-0-			-0-
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	54 1	78 2	N	-0-			-0-

DUMAS				WELL #: 1	RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY				WELL #: 1	RRCID -> 024833	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-

ELLIE				WELL #: 2	RRCID -> 024836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELSIE				WELL #: 1	RRCID -> 024837	COMPL. DATE 04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ETHELYN				WELL #: 1	RRCID -> 024843	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817	-	3239
06	2970 X	2006	-0-	-964	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	1943	-0-	-1126	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
09	2160 X	2011	-0-	-149	-0-	35 1	1976 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1560	-0-	-393	-0-	35 1	1525 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1677	-0-	-363	-0-	32 1	1645 2	N	-0-			-0-

EVELYN				WELL #: 1	RRCID -> 024845	COMPL. DATE 05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-				-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-

FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508	-	4692
06	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
07	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
08	1519 N	1034	-0-	-485	-0-	-0-	1034	2		N	-0-				-0-
09	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
10	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
11	990 N	430	-0-	-560	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-

FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
07	403 N	223	-0-	-180	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	-0-	796	2		N	-0-				-0-
08	930 N	745	-0-	-185	-0-	-0-	745	2		N	-0-				-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				-0-
10	806 N	429	-0-	-377	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
11	720 N	33	-0-	-687	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-

GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GARSAN														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-	
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-	
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-	
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-	
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-	
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-	

GARSAN														
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-	
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-	
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-	
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-	
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-	

GOB														
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-	
07	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	-0-	202	1	1491	2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	-0-	146	1	1441	2	N	-0-	-0-	
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	N	-0-	-0-	
10	1705 N	995	-0-	-710	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-	
11	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	-0-	140	1	1295	2	N	-0-	-0-	

GUNTER														
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-	
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-	
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-	
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	

HAGGAMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-			-0-	
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			-0-	
08	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-	
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-	
10	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	-0-	2406	2	N	-0-			-0-	
11	2250 N	1213	-0-	-1037	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-	

HAPP														
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-	

HARB														
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	N	-0-	-0-	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	490	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	146	1	463	2	N	-0-					-0-

HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL		WELL #:		1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS		WELL #:		1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	840 N	548	-0-	-292	-0-	62	1	486	2	N	-0-					-0-
07	806 N	421	-0-	-385	-0-	49	1	372	2	N	-0-					-0-
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	58	1	487	2	N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-					-0-
11	540 N	222	-0-	-318	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-

HURWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1260 N	452	-0-	-808	-0-	452 2	N	-0-		-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	718	-0-	-460	-0-	718 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	397	-0-	-773	-0-	397 2	N	-0-		-0-

JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	135	1	432	2	N	-0-		-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	130	1	618	2	N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	2	N	-0-		-0-
09	570 N	216	-0-	-354	-0-	129	1	87	2	N	-0-		-0-
10	713 N	167	-0-	-546	-0-	134	1	33	2	N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	225	1	721	2	N	-0-		-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	242	1	1145	2	N	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	243	1	483	2	N	-0-		-0-
09	960 N	389	-0-	-571	-0-	232	1	157	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	296	-0-	-1099	-0-	238	1	58	2	N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	193	1	1515	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1842	-0-	-173	-0-	214	1	1628	2	N	-0-		-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-		-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	207	1	1754	2	N	-0-		-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	190	1	1669	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	985	-0-	-965	-0-	87	1	898	2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			-0-
07	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-			-0-
08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-			-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A	
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-			-0-
07	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-			-0-
08	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			-0-
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-			-0-
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2			N	-0-			-0-
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	450 N	283	-0-	-167	-0-	283 2			N	-0-			-0-
07	465 N	313	-0-	-152	-0-	313 2			N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			N	-0-			-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2			N	-0-			-0-

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	151 1	212 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	62 1	98 2		N	-0-			-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2		N	-0-			-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	15 1	11 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KANE				WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	32	-0-	-28	-0-		32 2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2		N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-		26 2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	976 X	976	-0-	-0-	-0-		976 2		N	-0-			-0-
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		1187 2		N	-0-			-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-		1064 2		N	-0-			-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1239 2		N	-0-			-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-		994 2		N	-0-			-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-		488 2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-			-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-			-0-
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314 2		N	-0-			-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-			-0-
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-		668 2		N	-0-			-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-		791 2		N	-0-			-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-		613 2		N	-0-			-0-
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641 2		N	-0-			-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577 2		N	-0-			-0-
11	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-		1372 2		N	-0-			-0-
07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		1879 2		N	-0-			-0-
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550 2		N	-0-			-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785 2		N	-0-			-0-
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587 2		N	-0-			-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-			-0-

KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATZ				WELL #:	2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839	- 3167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2		N	-0-			-0-
09	930 N	752	-0-	-178	-0-	752 2		N	-0-			-0-
10	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2		N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
08	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1807	-0-	-473	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
10	2449 N	601	-0-	-1848	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11	2160 N	984	-0-	-1176	-0-	984 2		N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777	- 3088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-		-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2		N	-0-		-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
10	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2		N	-0-		-0-
11	2730 X	1250	-0-	-1480	-0-	1250	2		N	-0-		-0-

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-		-0-

LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-		-0-
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-		-0-
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2		N	-0-		-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		N	-0-		-0-
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-		-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2		N	-0-		-0-
11	870 N	454	-0-	-416	-0-	454	2		N	-0-		-0-

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2		N	-0-		-0-
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2		N	-0-		-0-
08	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2		N	-0-		-0-
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2		N	-0-		-0-
10	837 N	536	-0-	-301	-0-	536	2		N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-
07	992 N	941	-0-	-51	-0-	941	2		N	-0-		-0-
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2		N	-0-		-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2		N	-0-		-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		512	2	N	-0-				-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506	2	N	-0-				-0-	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2	N	-0-				-0-	
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	-0-		504	2	N	-0-				-0-	
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	-0-		393	2	N	-0-				-0-	
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	-0-		177	2	N	-0-				-0-	

MALCOLM				WELL #:	1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	600 N	492	-0-	-108	-0-	-0-		492	2	N	-0-				-0-	
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	-0-		557	2	N	-0-				-0-	
08	589 N	163	-0-	-426	-0-	-0-		163	2	N	-0-				-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MAPES LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	-0-		1710	2	N	-0-				-0-	
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-		1994	2	N	-0-				-0-	
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-		1896	2	N	-0-				-0-	
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	2	N	-0-				-0-	
10	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	-0-		1703	2	N	-0-				-0-	
11	1830 N	798	-0-	-1032	-0-	-0-		798	2	N	-0-				-0-	

MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	2	N	-0-				-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	2	N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MATLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1800 N	305	-0-	-1495	-0-	-0-		305	2	N	-0-				-0-	
07	1860 N	578	-0-	-1282	-0-	-0-		69	1	509	2	N	-0-		-0-	
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	1928	2	N	-0-		-0-	
09	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	2547	2	N	-0-		-0-	
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-		1837	2	N	-0-				-0-	
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1645	2	N	-0-		-0-	

MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-		610	2	N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	2	N	-0-				-0-	
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2	N	-0-				-0-	
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		1049	2	N	-0-				-0-	
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2	N	-0-				-0-	

MCFARLIN				WELL #:	1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
MELVIN											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-
NEED											
WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06		476 X	476	-0-	-0-	-0-	43 1	433 2		N	-0-
07		517 X	517	-0-	-0-	-0-	44 1	473 2		N	-0-
08		571 X	571	-0-	-0-	-0-	44 1	527 2		N	-0-
09		572 X	572	-0-	-0-	-0-	44 1	528 2		N	-0-
10		493 X	493	-0-	-0-	-0-	44 1	449 2		N	-0-
11		74 X	74	-0-	-0-	-0-	56 1	18 2		N	-0-
NEED											
WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	100 1	1007 2		N	-0-
07		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	101 1	1101 2		N	-0-
08		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	97 1	1154 2		N	-0-
09		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	96 1	1162 2		N	-0-
10		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	93 1	945 2		N	-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-
NEED											
WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06		511 X	511	-0-	-0-	-0-	46 1	465 2		N	-0-
07		580 X	580	-0-	-0-	-0-	49 1	531 2		N	-0-
08		853 X	853	-0-	-0-	-0-	66 1	787 2		N	-0-
09		773 X	773	-0-	-0-	-0-	59 1	714 2		N	-0-
10		637 X	637	-0-	-0-	-0-	57 1	580 2		N	-0-
11		41 X	41	-0-	-0-	-0-	31 1	10 2		N	-0-
NELL E											
WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-
07		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-
08		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-
09		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-
10		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-
11		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-
NUNLEY											
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-
07		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-
08		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-
09		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-
10		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-
OHERN											
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198											
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	120 1	2223 2		N	-0-
07		2294 N	2211	-0-	-83	-0-	125 1	2086 2		N	-0-
08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	128 1	2400 2		N	-0-
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	123 1	2254 2		N	-0-
10		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	125 1	1947 2		N	-0-
11		2460 N	2185	-0-	-275	-0-	125 1	2060 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ORDWAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-		-0-
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-		-0-
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-		-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		-0-

OSCHNER		WELL #:		1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	86	1	1439	2	N	-0-	-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	88	1	1658	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	85	1	1555	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	86	1	1346	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1510	-0-	-170	-0-	87	1	1423	2	N	-0-	-0-

PETE A		WELL #:		1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1001	-0-	-229	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
11	1350 N	566	-0-	-784	-0-	566	2		N	-0-		-0-

PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

PIPKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-

POLLY		WELL #:		1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-

POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025081		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-

PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 025082		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-

PRISCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 025083		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-	-0-	-0-

PURDY		WELL #: 1		RRCID -> 025084		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2658 - 4824	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-

RAGER JONES		WELL #: 2		RRCID -> 025087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAGER JONES		WELL #: 3		RRCID -> 025088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	524	-0-	-196	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-

RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1590 N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
REEDER																	
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
		//CONT.//		760218													
		WELL #:		2		RRCID -> 025095		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

RENA																	
		WELL #:		1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-	
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-	
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	33	-0-	-237	-0-	33	2			N	-0-					-0-	

RICHARD																	
		WELL #:		A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-	
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-	
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-	
09	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2			N	-0-					-0-	
10	4991 X	3839	-0-	-1152	-0-	3839	2			N	-0-					-0-	
11	4830 X	3804	-0-	-1026	-0-	3804	2			N	-0-					-0-	

ROREX																	
		WELL #:		1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	2340 X	1590	-0-	-750	-0-	1590	2			N	-0-					-0-	
07	2418 X	1543	-0-	-875	-0-	1543	2			N	-0-					-0-	
08	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	1647	2			N	-0-					-0-	
09	1710 X	1595	-0-	-115	-0-	27	1	1568	2	N	-0-					-0-	
10	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	30	1	1339	2	N	-0-					-0-	
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	30	1	1523	2	N	-0-					-0-	

ROY																	
		WELL #:		1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-					-0-	
07	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	77	1	1276	2	N	-0-					-0-	
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					-0-	
09	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-	
10	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	76	1	1185	2	N	-0-					-0-	
11	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	76	1	1242	2	N	-0-					-0-	

RUBIN																	
		WELL #:		2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-	
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-	
11	600 N	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					-0-	

RUBIN																	
		WELL #:		3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3087		PERF. 2750 -		3017	
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-	
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-	
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-	
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-

SEE				WELL #:	1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHELTON				WELL #:	1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-				-0-
08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-

SNEED -E-				WELL #:	E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2150 - 4428			
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	731	2	N	-0-			-0-
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	648	2	N	-0-			-0-
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1256	2	N	-0-			-0-
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	720	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -F-				WELL #:	F 1	RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	824	2	N	-0-			-0-
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1146	2	N	-0-			-0-
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	950	2	N	-0-			-0-
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1219	2	N	-0-			-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -G-				WELL #:	G 1	RRCID ->	025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	2	N	-0-			-0-
09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1167	2	N	-0-			-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	69	2	N	-0-			-0-

SNEED -H-				WELL #:	H 1	RRCID ->	025128	COMPL. DATE	06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-				-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-				-0-
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	360 N	70	-0-	-290	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-	1240	2	-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-	1478	2	-0-
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	1443	2	-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-	1355	2	-0-
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-	1272	2	-0-
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPURLOCK A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 025141		COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	870 N	783	-0-	-87	-0-	783	2	N	-0-			-0-
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2	N	-0-			-0-
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	2	N	-0-			-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2	N	-0-			-0-
10	744 N	514	-0-	-230	-0-	514	2	N	-0-			-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
STAN														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	1953	-0-	-957	-0-	1953 2				N	-0-			-0-
07	3007 X	1867	-0-	-1140	-0-	1867 2				N	-0-			-0-
08	3007 X	2049	-0-	-958	-0-	2049 2				N	-0-			-0-
09	2070 X	1964	-0-	-106	-0-	34 1	1930 2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	37 1	1648 2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	36 1	1859 2			N	-0-			-0-

STANHOPE														
WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2				N	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2				N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2				N	-0-			-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2				N	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2				N	-0-			-0-
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	544 2				N	-0-			-0-

STANLEY MARSH														
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116														
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2				N	-0-			-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2				N	-0-			-0-
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2				N	-0-			-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2				N	-0-			-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2				N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2				N	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2				N	-0-			-0-
07	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576 2				N	-0-			-0-
*08	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592 2				N	-0-			-0-
*09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574 2				N	-0-			-0-
*10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2				N	-0-			-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2				N	-0-			-0-

STEM														
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027														
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2				N	-0-			-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2				N	-0-			-0-
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392 2				N	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2				N	-0-			-0-
10	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1094 2				N	-0-			-0-
11	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192 2				N	-0-			-0-

STIGALL														
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2				N	-0-			-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2				N	-0-			-0-
08	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515 2				N	-0-			-0-
09	1860 N	755	-0-	-1105	-0-	755 2				N	-0-			-0-
10	1922 N	1087	-0-	-835	-0-	1087 2				N	-0-			-0-
11	1470 N	534	-0-	-936	-0-	534 2				N	-0-			-0-

STOCKMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
STURDY		WELL #: 1H		RRCID -> 025155		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2569 - 4350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
*08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
*09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
*10	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-

TARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025160		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR A		WELL #: A 1		RRCID -> 025162		COMPL. DATE 01/04/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	661	-0-	-629	-0-	661 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 025165		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	810 N	598	-0-	-212	-0-	384 1	214 2	N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	673 1	825 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-

TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	160	1	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	193	1	1614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	170	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740	N	1029	-0-	-711	-0-	91	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872 -	3320
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-	-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	67	1	1116	2	N	-0-	-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-	-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	N	-0-	-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	69	1	1077	2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	65	1	1060	2	N	-0-	-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2		N	-0-	-0-
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	2		N	-0-	-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 -	2878
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	-0-	
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-	
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-	-0-	
09	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2		N	-0-	-0-	
10	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1047	2		N	-0-	-0-	
11	1290	N	773	-0-	-517	-0-	773	2		N	-0-	-0-	

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 -	2915
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-	
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-	
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2		N	-0-	-0-	
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2		N	-0-	-0-	
10	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2		N	-0-	-0-	
11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	802	2		N	-0-	-0-	

VENT		WELL #:		A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 -	3054
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-	-0-	
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-	-0-	
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-	-0-	
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-	-0-	
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	-0-	
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-	-0-	

VENT		WELL #:		A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 -	2840
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-	
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-	-0-	
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-	
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-	
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	-0-	
11	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	- 2900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	230 1	1236 2		N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	275 1	1340 2		N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	279 1	1501 2		N	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	266 1	1221 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	256 1	1309 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	395	-0-	-1315	-0-	27 1	368 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	- 2728				
06	840 N	552	-0-	-288	-0-	260 1	292 2		N	-0-			-0-
07	868 N	708	-0-	-160	-0-	310 1	398 2		N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	290 1	325 2		N	-0-			-0-
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	170 1	248 2		N	-0-			-0-
10	713 N	398	-0-	-315	-0-	120 1	278 2		N	-0-			-0-
11	600 N	65	-0-	-535	-0-	10 1	55 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	- 2950				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	- 2970				
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1331	-0-	-498	-0-	1331 2			N	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 1	RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64 1	1181 2		N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	64 1	1060 2		N	-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	65 1	1211 2		N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62 1	1128 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	62 1	966 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	994	-0-	-176	-0-	57 1	937 2		N	-0-			-0-

WARE				WELL #: A 1	RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WAY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	915	-0-	-511	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	186	-0-	-1164	-0-	186	2		N	-0-			-0-

WEIDLING														
WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1		N	-0-			-0-
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

WEIDLING -A-														
WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITTENBURG														
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	388	1	848	2	N	-0-		-0-
07		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	403	1	795	2	N	-0-		-0-
08		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	353	1	649	2	N	-0-		-0-
09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	389	1	729	2	N	-0-		-0-
10		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	403	1	805	2	N	-0-		-0-
11		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	390	1	794	2	N	-0-		-0-

WILD BILL														
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
07		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
08		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
09		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
10		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

WIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107														
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1354	-0-	-661	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WORSLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-

WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1020 N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-
07		1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-
09		810 N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-
10		961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-
11		930 N	286	-0-	-644	-0-	286	2			N	-0-

YANTES												
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-
09		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
10		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-
11		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-

ZELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	134	1	1569	2	N	-0-
07		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	136	1	1680	2	N	-0-
08		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	-0-
09		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	138	1	1642	2	N	-0-
10		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	142	1	1133	2	N	-0-
11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-

ZELL												
WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	108	1	1265	2	N	-0-
07		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	116	1	1444	2	N	-0-
08		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	100	1	946	2	N	-0-
09		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1227	2	N	-0-
10		891 X	891	-0-	-0-	-0-	99	1	792	2	N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZELL												
WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZELLA												
WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		690 N	371	-0-	-319	-0-	371	2			N	-0-
07		837 N	791	-0-	-46	-0-	94	1	697	2	N	-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	N	-0-
10		806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-
11		660 N	559	-0-	-101	-0-	54	1	505	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
07	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
08	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
08	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2		N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	2850 N	2589	-0-	-261	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
07	2821 N	2729	-0-	-92	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
08	2759 N	2429	-0-	-330	-0-	2429 2		N	-0-			-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
10	2728 N	883	-0-	-1845	-0-	883 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	432	-0-	-1908	-0-	432 2		N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1950 N	1525	-0-	-425	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	492	-0-	-1120	-0-	492 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	254	-0-	-1186	-0-	254 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31 9	N	28	29 1	12
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	769	2	35 9	N	32	32 1	12
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	754	2	29 9	N	26	30 1	8
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	664	2	28 9	N	25	22 1	11
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44 9	N	40	32 1	19
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	787	2	50 9	N	45	51 1	13

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279			
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17 9	N	15	16 1	6
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	350	2	14 9	N	13	14 1	5
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18 9	N	16	16 1	5
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18 9	N	16	14 1	7
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21 9	N	19	19 1	7
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	394	2	24 9	N	22	22 1	7

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256			
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1507	2	63 9	N	57	66 1	18
07	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1648	2	75 9	N	68	62 1	24
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1659	2	64 9	N	58	64 1	18
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1591	2	64 9	N	58	50 1	26
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1794	2	92 9	N	84	71 1	39
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1570	2	99 9	N	90	102 1	27

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202			
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2774	2	117 9	N	106	118 1	36
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2936	2	134 9	N	122	114 1	44
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2970	2	114 9	N	104	115 1	33
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2844	2	113 9	N	103	90 1	46
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3156	2	164 9	N	149	125 1	70
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2871	2	180 9	N	164	185 1	49

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432			
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2204	2	96 9	N	87	93 1	33
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2274	2	102 9	N	93	92 1	34
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2295	2	90 9	N	82	90 1	26
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2183	2	88 9	N	80	70 1	36
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2406	2	125 9	N	114	95 1	55
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2163	2	138 9	N	125	143 1	37

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588			
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3481	2	149 9	N	135	146 1	51
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3699	2	161 9	N	146	145 1	52
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3762	2	145 9	N	132	143 1	41
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3629	2	144 9	N	131	114 1	58
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4155	2	216 9	N	196	162 1	92
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3679	2	235 9	N	214	243 1	63

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952			TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2	N	-0-		24	
07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2	N	-0-		24	
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2	N	-0-		24	
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2	N	-0-		24	
10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2	N	-0-		24	
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-		24	

SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932	
06	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	2	N	-0-		6	
07	3100 N	3277	-0-	177	337	3277	2	N	-0-		6	
08	3100 N	2942	-0-	-158	179	2942	2	N	-0-		6	
09	3130 X	2951	-0-	-179	-0-	2951	2	N	-0-		6	
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-		6	
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		6	

SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133	
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		8	
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		8	
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		8	
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		8	
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		8	
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		8	

SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840	
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-		14	
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		14	
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-		14	
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-		14	
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-		14	
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		14	

SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 - 2844	
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		4	
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		4	
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		4	
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		4	
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		4	
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		4	

SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SIMMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A												
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	2
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	2
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	10	9	1
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	2
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	3
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	3

BIVINS FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS FEE												
WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203												
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	2
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	2
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	1
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	1
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	4
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	3

BIVINS FEE												
WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A												
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	3
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	3
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	3
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	4
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	10	9	4
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	1

BIVINS FEE												
WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	8
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	29	9	9
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	7
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	10
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	13
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	39	9	11

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS FEE		WELL #:		7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1532	-0-	-298	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	600	-0-	-1384	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1134	-0-	-666	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-

BUSH, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2720 - 3255	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	982	-0-	-72	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	625	-0-	-395	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-

CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162	
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	6 9 N	5	6 1	1	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-	
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	7 9 N	6	4 1	2	
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	9 9 N	8	8 1	2	
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	10 9 N	9	8 1	3	
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	4 9 N	4	3 1	4	

CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
10	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 760218																					
OWEN														WELL #: 1		RRCID -> 025473	COMPL. DATE 02/16/1946	TOTAL DEPTH 3175	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	N	1	2	1		-0-						
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-					
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1		1	-0-					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	1	1			-0-					
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	147	2	1	9	N	1	1	1			-0-					
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-					

SPURLOCK														WELL #: 1		RRCID -> 025474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3220	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2024																					

WILSON														WELL #: 1		RRCID -> 025484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-					
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-					
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-					
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-					
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-					
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-					

BARNHILL														WELL #: 2		RRCID -> 025490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

BARNHILL														WELL #: 3		RRCID -> 025491	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2					
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	4	1	4	8	2					
08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6	5	1			3					
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1195	2	7	9	N	6	7	1			2					
10	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7	8	1			1					
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					2					

BARNHILL														WELL #: 35		RRCID -> 025493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	971	2	10	9	N	9	10	1	1	8	2					
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6	3	1	3	8	2					
08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1068	2	4	9	N	4	4	1			2					
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	N	5	6	1			1					
10	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1014	2	8	9	N	7	7	1			1					
11	1050 N	317	-0-	-733	-0-	315	2	2	9	N	2					3					

MCDOWELL														WELL #: 1A		RRCID -> 025576	COMPL. DATE 04/22/1972	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2892 - 3132		
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	12	1	1	8	1					
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6	3	1	3	8	1					
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6	4	1			3					
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5	7	1			1					
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6	6	1			1					
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2331	2	3	9	N	3					4					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	N	2	2	3 1	1 8	-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	377 2	3 9	N	3	3	1 1	1 8	1
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	N	1	1	1 1	1 8	1
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	360 2	2 9	N	2	2	3 1	1 8	-0-
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	N	2	2	2 1	1 8	-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	N	1	1			1

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 -	3028	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
TAYLOR		WELL #: H 1 R		RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20 1 118 2	N	-0-		-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	321 1 1644 2	N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031515		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASALLE NATL. BANK		WELL #: E 1 R		RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A		
06	2250 N	648	-0-	-1602	-0-	140 1 508 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	93	-0-	-2015	-0-	93 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	7	-0-	-1450	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096		
06	2820 N	2695	-0-	-125	-0-	810 1 1885 2	N	-0-		-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	837 1 1903 2	N	-0-		-0-
08	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	837 1 1913 2	N	-0-		-0-
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	810 1 1961 2	N	-0-		-0-
10	2728 N	1647	-0-	-1081	-0-	351 1 1296 2	N	-0-		-0-
11	2670 N	1861	-0-	-809	-0-	648 1 1213 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	600 1 845 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	448	-0-	-947	-0-	448 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	592	-0-	-1361	-0-	592 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1062	-0-	-378	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	386 1 1700 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	366 1 1715 2	N	-0-		-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	403 1 2000 2	N	-0-		-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	390 1 1744 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1341	-0-	-736	-0-	182 1 1159 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	1850	-0-	-490	-0-	312 1 1538 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1359	-0-	-261	-0-	600 1	759 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	620 1	774 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	620 1	751 2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	600 1	697 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	595	-0-	-800	-0-	200 1	395 2	N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	510 1	814 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07	837 N	633	-0-	-204	-0-	260 1	373 2	N	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	520 1	486 2	N	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	360 1	834 2	N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	400 1	913 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
08	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
09	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	270 1	506 2	N	13	9 1		5
						14 9						
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	261 1	631 2	N	20	21 1		4
						22 9						
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	217 1	519 2	N	18	17 1		5
						20 9						
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	221 1	568 2	N	21	19 1		7
						23 9						
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	240 1	557 2	N	27	26 1		8
						30 9						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: B 93			RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-			-0-
07		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
08		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
09		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-			-0-
10		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
11		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R			RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
07		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
08		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			-0-
09		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
10		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
11		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R			RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554
06		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
07		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	N	-0-			-0-
08		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			-0-
09		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
10		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
11		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: 1100A			RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
07		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 1006B			RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254
06		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	133 1	1043 2	N	-0-		-0-
07		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	139 1	1080 2	N	-0-		-0-
08		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	139 1	1074 2	N	-0-		-0-
09		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	135 1	1036 2	N	-0-		-0-
10		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	140 1	1075 2	N	-0-		-0-
11		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	135 1	1022 2	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 13			RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	801	-0-	-563	-0-	801 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 14			RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-			-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-			-0-
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-			-0-
09		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-			-0-
10		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNOW		WELL #:		15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-	-0-	
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-	-0-	
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-	
09	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-	-0-	
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A167		RRCID -> 034863		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548		
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-	
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-	
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-	
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-	
11	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-	

MAUDIE		WELL #:		A 1		RRCID -> 034864		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A		
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-	
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-	
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-	
10	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-	
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3		RRCID -> 034997		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1140 N	236	-0-	-904	-0-	-0-	212 1	24 2	N	-0-	-0-	
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	1129 2	N	-0-	-0-	
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	319 1	1206 2	N	-0-	-0-	
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	1204 2	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	-0-	320 1	946 2	N	-0-	-0-	
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KERMICLE		WELL #:		3		RRCID -> 034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS D		WELL #:		2		RRCID -> 035000		COMPL. DATE 00/00/1965		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS D		WELL #:		3		RRCID -> 035001		COMPL. DATE 01/23/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 - 2794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-				17
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				17
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-				17
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-				17
10	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-				17
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				17
BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A			
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-				-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-				-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-				-0-
BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0	5501		
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				27
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				27
08	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-				27
09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-				27
10	1364 N	540	-0-	-824	-0-	540	2			N	-0-				27
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				27
COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	390	1	1085	2	N	-0-				-0-
07	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	397	1	1033	2	N	-0-				-0-
08	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	395	1	1071	2	N	-0-				-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	390	1	1117	2	N	-0-				-0-
10	1426 N	776	-0-	-650	-0-	130	1	646	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3351	-0-	351	-0-	312	1	3039	2	N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	520	1	878	2	N	-0-				-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	620	1	1283	2	N	-0-				-0-
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	620	1	1051	2	N	-0-				-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	600	1	871	2	N	-0-				-0-
10	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	140	1	385	2	N	-0-				-0-
11	1620 N	418	-0-	-1202	-0-	418	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	364	1	1091	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	403	1	1155	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	403	1	1176	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	390	1	932	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	512	-0-	-1038	-0-	130	1	382	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	222	-0-	-1204	-0-	222	2			N	-0-		-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 18 R	RRCID ->	035045	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	310	1	1488	2	N	-0-		-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	300	1	1359	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	293	-0-	-1505	-0-	293	2			N	-0-		-0-
11	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	270	1	1186	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 25 R	RRCID ->	035047	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	384	1	1203	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	403	1	1255	2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	403	1	1246	2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1174	-0-	-416	-0-	117	1	1057	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	369	-0-	-1274	-0-	369	2			N	-0-		-0-
11	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	319	1	964	2	N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398 - 3168	
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	870	1	2349	2	N	-0-		-0-
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	899	1	2348	2	N	-0-		-0-
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	899	1	2342	2	N	-0-		-0-
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	870	1	2109	2	N	-0-		-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	899	1	2240	2	N	-0-		-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	870	1	2078	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 - 4938	
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	390	1	1597	2	N	-0-		-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	403	1	1665	2	N	-0-		-0-
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	403	1	1708	2	N	-0-		-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	390	1	1585	2	N	-0-		-0-
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	403	1	1682	2	N	-0-		-0-
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	390	1	1497	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED -C-				WELL #: 4039 A	RRCID -> 035465	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3112	PERF. 2168	- 5058							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	888 X	888	-0-	-0-	-0-	172	1	716	2	N	-0-				-0-	
07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	N	-0-				-0-	
08	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	372	1	824	2	N	-0-				-0-	
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	360	1	783	2	N	-0-				-0-	
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	2	N	-0-				-0-	
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	360	1	705	2	N	-0-				-0-	

BIVINS -D-				WELL #: 9	RRCID -> 035621	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				9	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				9	
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-				9	
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-				9	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				9	

BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	- 4407							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	

SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-	
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-	
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-	

SNEED				WELL #: 2028	RRCID -> 036635	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2055	- 3694							
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	180	1	623	2	N	-0-				-0-	
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-				-0-	
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	186	1	639	2	N	-0-				-0-	
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	180	1	602	2	N	-0-				-0-	
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	186	1	616	2	N	-0-				-0-	
11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	180	1	561	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-	
07		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
08		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
09		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
10		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-	

BIVINS D															
WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BENNETT															
WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOST															
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896															
06		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-	
07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-	
08		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-	
09		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-	
10		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-	
11		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-	

WARRICK															
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DEAHL															
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575															
06		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1726	2	72	9	N	65	70	1	25
07		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1807	2	77	9	N	70	70	1	25
08		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1834	2	72	9	N	65	70	1	20
09		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1740	2	69	9	N	63	55	1	28
10		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1910	2	98	9	N	89	77	1	40
11		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1656	2	106	9	N	96	108	1	28

POLING															
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616															
06		122 X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1	2
07		122 X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1	2
08		117 X	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4	5	1	1
09		119 X	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5	4	1	2
10		130 X	130	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	N	6	5	1	3
11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	N	4	6	1	1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	399	-0-	-711	-0-	96	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	277	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	186	1	881	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	180	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	186	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

06	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	2	1	2		2
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	2	4	9	N	4	5	1	1		1

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	209	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	221	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	211	1	822	2	N	-0-					-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	213	1	803	2	N	-0-					-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	191	1	666	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967			TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968			TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983		
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967			TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885		
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17 9 N	15	21 1	2
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14 9 N	13	10 1	5
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1050	2	10 9 N	9	10 1	4
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11 9 N	10	10 1	4
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18 9 N	16	11 1	9
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	918	2	19 9 N	17	11 1	15

LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968			TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968			TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3078 2	131 9	N	40
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3251 2	150 9	N	49
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3257 2	125 9	N	36
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3017 2	119 9	N	48
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3414 2	176 9	N	75
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3088 2	197 9	N	53

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629	
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-

SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894	
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	7
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	7
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	7
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	7
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	7
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	7

SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531	
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		N	15
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	15
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	15
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	15
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	15
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	15

BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID -> 048661		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585	
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	513 2	21 9	N	8
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	511 2	23 9	N	8
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	498 2	20 9	N	6
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	515 2	20 9	N	8
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	571 2	30 9	N	13
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	558 2	34 9	N	10

BIVINS		WELL #: A 4X		RRCID -> 048662		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585	
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	324 2	14 9	N	5
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	325 2	14 9	N	5
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	348 2	13 9	N	4
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	289 2	11 9	N	4
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	111 2	8 9	N	3
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	84 2	6 9	N	2

READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134	
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 1971 -	4285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
07		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
08		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-			-0-
09		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
10		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
11		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-

MAUDIE				WELL #: 2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 -	2920
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 -	5341
06		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
07		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-
08		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
09		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
10		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
11		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 -	4963
06		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-			-0-
07		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-			-0-
08		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-			-0-
09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
10		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 -	2593
06		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
07		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
08		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
09		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
10		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 -	4100
06		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-			-0-
07		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-			-0-
09		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-			-0-
10		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-
11		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 -	3420
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	-0-
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-	-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A172		RRCID -> 054239		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
07	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-

SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #: 1032		RRCID -> 054820		COMPL. DATE 03/08/1973		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106		
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	786 2	8 9 N	7	8 1	1 8
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990 2	7 9 N	6	3 1	3 8
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	804 2	4 9 N	4	3 1	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743 2	4 9 N	4	5 1	
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 2	6 9 N	5	5 1	
11	570 N	284	-0-	-286	-0-	283 2	1 9 N	1		

BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384		
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966	COMPL. DATE 09/06/1973	TOTAL DEPTH 2408	PERF. 2250	- 2408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID -> 057158	COMPL. DATE 09/25/1973	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2200	- 2563	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON		WELL #: B 98		RRCID -> 057159	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 1950	- 5237	
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-	-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-	-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID -> 057224	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2666	- 6015	
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-	-0-
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-	-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2	N	-0-	-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-	-0-
10	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	N	-0-	-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2343	- 5614	
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-	-0-
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A176		RRCID -> 057913	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2881	- 3082	
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-	-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 108		RRCID -> 060798	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 3314	PERF. 2960	- 3098	
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-	-0-
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-	-0-
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-	-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-	-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-	-0-
11	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415			
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463			
06	540 N	75	-0-	-465	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	589 N	38	-0-	-551	-0-	28	1	10	2	N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	805	2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	144	1	79	2	N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852			
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

06	960 N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	720 N	263	-0-	-457	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 -	2820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	313	-0-	-17	-0-		313 2		N	-0-			-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-		301 2		N	-0-			-0-
08	465 N	320	-0-	-145	-0-		320 2		N	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-		298 2		N	-0-			-0-
10	310 N	89	-0-	-221	-0-		89 2		N	-0-			-0-
11	300 N	175	-0-	-125	-0-		175 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 -	2750	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 -	3592	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 -	3178	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 -	3026	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 -	3529	
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		209 1	847 2	N	-0-			-0-
07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		213 1	842 2	N	-0-			-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-		218 1	782 2	N	-0-			-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-		215 1	761 2	N	-0-			-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-		217 1	244 2	N	-0-			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-		262 1	234 2	N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 -	3475	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184	
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-	
07	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-	
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2929 - 3254	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1733 - 4335	
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-	
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-	
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-	
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-	
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-	
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-	

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-	
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-		-0-	
11	780 N	428	-0-	-352	-0-	428	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 - 2864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF.	2332 - 2617
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2		N	-0-		-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	824	2	32 9	N	29	33 1	11
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40 9	N	36	34 1	13
08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	888	2	35 9	N	32	35 1	10
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	812	2	33 9	N	30	26 1	14
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	905	2	50 9	N	45	38 1	21
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	863	2	56 9	N	51	57 1	15
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6 9	N	5	6 1	2
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	166	2	7 9	N	6	6 1	2
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7 9	N	6	6 1	2
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7 9	N	6	5 1	3
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9 9	N	8	7 1	4
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	159	2	10 9	N	9	10 1	3

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SUMMERS															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

POLING -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734															
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	9	1	4
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6	8	1	2
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6	7	1	1
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	6	1	1
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3	4	1	-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10	7	1	3

DEAHL															
WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

SHELLBURG-251-															
WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200															
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	1	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2697 N	2516	-0-	-181	-0-	-0-	1519	1	997	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	-0-	1519	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	-0-	1225	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2511 N	447	-0-	-2064	-0-	-0-	447	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	2370 N	46	-0-	-2324	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

HONSINGER															
WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270															
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	630 N	211	-0-	-419	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-	-0-	

SNEED															
WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618															
06	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1122	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1101	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-	

LUXOR DUNAWAY															
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894															
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	35	9	N	32	32	1	21
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	42	9	N	38	48	1	11
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26	32	1	5
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	42	9	N	38	31	1	12
10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	45	9	N	41	31	1	22
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	55	9	N	50	63	1	9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOST, J. Q. -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2235 - 2888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
08	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266			
06	2220 N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	1947	-0-	-316	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	652	-0-	-1642	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	223	-0-	-1667	-0-	223	2			N	-0-			-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647			
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
07	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MASTERTSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
07	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
07	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
08	5332 X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
09	5160 X	4194	-0-	-966	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	1661	-0-	-3795	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
11	5280 X	2757	-0-	-2523	-0-	2757	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

06	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	9	1	3
07	733 X	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	N	7	7	1	3
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5	6	1	2
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5	6	1	1
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6	5	1	2
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	1	1	5

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
07	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

06	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2415 - 3037
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
09	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1390	2	65 9 N	59	58 1		38
07	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1470	2	76 9 N	69	87 1		20
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1453	2	55 9 N	50	61 1		9
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1404	2	76 9 N	69	57 1		21
10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1366	2	83 9 N	75	56 1		40
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1137	2	89 9 N	81	107 1		14

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	644	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	993	-0-	-957	-0-	993	2	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2 9 N	2	3 1		-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2 9 N	2	2 1		-0-
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3 9 N	3	3 1		-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2 9 N	2	2 1		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDIFF		WELL #:		2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	600	-0-	-600	-0-	600	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GORDON		WELL #:		2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	91	1	14 2	N	-0-		-0-
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-		-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	582	1	3515 2	N	-0-		-0-
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	620	1	3485 2	N	-0-		-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	620	1	3503 2	N	-0-		-0-
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	600	1	3441 2	N	-0-		-0-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	617	1	3637 2	N	-0-		-0-
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	588	1	3207 2	N	-0-		-0-

SALLIE		WELL #:		2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
06	2190 N	18	-0-	-2172	-0-	18	2		N	-0-		-0-
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LASATER		WELL #:		2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12 9	N	11	9 1	8
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10 9	N	9	10 1	7
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8 9	N	7	7 1	7
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6 9	N	5	6 1	6
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8 9	N	7	7 1	6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	4

MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		-0-
07	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
10	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			-0-

BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	533	2	N	14	14	1	9
07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	598	2	N	21	22	1	8
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	486	2	N	11	14	1	5
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	479	2	N	12	10	1	7
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	470	2	N	16	19	1	4
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	439	2	N	23	20	1	7

SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	586	1	N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	613	1	N	-0-			-0-
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-			-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-			-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-

AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2	N	-0-			-0-
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2	N	-0-			-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	N	-0-			-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-			-0-
10	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	2	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-			-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-			-0-
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	363	1	N	-0-			-0-
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	356	1	N	-0-			-0-
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	297	1	N	-0-			-0-
11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	313	1	N	-0-			-0-

GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
06	2790 X	865	-0-	-1925	-0-	865	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
08	3410 X	888	-0-	-2522	-0-	272	1	N	-0-	616	2	-0-
09	3300 X	2361	-0-	-939	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	2437	-0-	-942	-0-	392	1	N	-0-	2045	2	-0-
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	686	1	N	-0-	954	2	-0-

SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
06	3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2433	-0-	-388	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1534	-0-	-956	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	2151	-0-	-298	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	877	-0-	-1463	-0-	877	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED F												WELL #: 1020A		RRCID -> 132842		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2418 - 3190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	148	1	1241	2	N	-0-					-0-				
07		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	157	1	1270	2	N	-0-					-0-				
08		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	158	1	1281	2	N	-0-					-0-				
09		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	167	1	1343	2	N	-0-					-0-				
10		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-				
11		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-				

ZOFNESS												WELL #: 1055A		RRCID -> 132843		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 2054 - 3210	
06		791 X	791	-0-	-0-	-0-	390	1	401	2	N	-0-					-0-				
07		895 X	895	-0-	-0-	-0-	398	1	497	2	N	-0-					-0-				
08		911 X	911	-0-	-0-	-0-	403	1	508	2	N	-0-					-0-				
09		765 X	765	-0-	-0-	-0-	390	1	375	2	N	-0-					-0-				
10		990 X	990	-0-	-0-	-0-	403	1	587	2	N	-0-					-0-				
11		944 X	944	-0-	-0-	-0-	390	1	554	2	N	-0-					-0-				

BROWN												WELL #: 1036A		RRCID -> 132844		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 2358 - 3200	
06		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	300	1	1813	2	N	-0-					-0-				
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	310	1	1857	2	N	-0-					-0-				
08		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	310	1	1874	2	N	-0-					-0-				
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	2	N	-0-					-0-				
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	310	1	1799	2	N	-0-					-0-				
11		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	300	1	1689	2	N	-0-					-0-				

BROWN												WELL #: 1022A		RRCID -> 133232		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2495 - 3246	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BYRD, MINNIE												WELL #: 9		RRCID -> 133233		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2804 - 2994	
06		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-				
07		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-				
08		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-				
09		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-				
10		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-				
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-				

LEMLAINE												WELL #: 5		RRCID -> 133508		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 2928 - 3330	
06		1710 N	1231	-0-	-479	-0-	139	1	1092	2	N	-0-					-0-				
07		1643 N	1181	-0-	-462	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					-0-				
08		1643 N	1627	-0-	-16	-0-	174	1	1453	2	N	-0-					-0-				
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	170	1	1439	2	N	-0-					-0-				
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	157	1	1386	2	N	-0-					-0-				
11		1560 N	939	-0-	-621	-0-	83	1	856	2	N	-0-					-0-				

HAM												WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414		PERF. 3100 - 3220	
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1701	2	275	9	Y	250	170	1			155				
07		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-	56	1			99				
08		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1681	2	116	9	Y	105					204				
09		1890 N	1226	-0-	-664	-0-	1226	2			Y	-0-	40	1			164				
10		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			Y	-0-	32	1			132				
11		1620 N	839	-0-	-781	-0-	664	2	175	9	Y	159					288				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HELTON				WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	201	-0-	-459	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	713 N	174	-0-	-539	-0-	-0-	53	1	121	2	N	-0-				-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	184	2	N	-0-				-0-

SNEED MS				WELL #:	1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216			
06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	-0-				-0-
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1321	2	N	-0-				-0-
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1331	2	N	-0-				-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1276	2	N	-0-				-0-
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1318	2	N	-0-				-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1200	2	N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136			
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-

SNEED F				WELL #:	1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213			
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	2343	2	N	-0-				-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2387	2	N	-0-				-0-
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	2375	2	N	-0-				-0-
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	2288	2	N	-0-				-0-
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	2347	2	N	-0-				-0-
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1960	2	N	-0-				-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #:	1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653			
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-				-0-
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-				-0-
08	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-				-0-
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-				-0-
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-				-0-
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN B				WELL #:	1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772			
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	854	2	N	-0-				-0-
07	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	856	2	N	-0-				-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	800	2	N	-0-				-0-
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	796	2	N	-0-				-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	770	2	N	-0-				-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	812	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
BRANTS												WELL #: 2		RRCID -> 137297		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
06		1980 N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-					
07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-					
08		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-					
09		1770 N	1369	-0-	-401	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-					
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-					
11		1800 N	720	-0-	-1080	-0-	720	2		Y	-0-			-0-					

MOORE, J. W.												WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700	
06		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1580	2	N	-0-		-0-					
07		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	407	1	1606	2	N	-0-		-0-					
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	402	1	1445	2	N	-0-		-0-					
09		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	385	1	1363	2	N	-0-		-0-					
10		857 X	857	-0-	-0-	-0-	403	1	454	2	N	-0-		-0-					
11		640 X	640	-0-	-0-	-0-	338	1	302	2	N	-0-		-0-					

SNEED												WELL #: 1043A		RRCID -> 137717		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915	
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	390	1	2305	2	N	-0-		-0-					
07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	403	1	2355	2	N	-0-		-0-					
08		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	403	1	2326	2	N	-0-		-0-					
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	384	1	2196	2	N	-0-		-0-					
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	2	N	-0-		-0-					
11		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	390	1	2198	2	N	-0-		-0-					

HERRING												WELL #: M 12		RRCID -> 138741		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WITHERBEE, H. D.												WELL #: 1-R		RRCID -> 139410		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180	
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-					
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		Y	-0-			-0-					
08		403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2		Y	-0-			-0-					
09		390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2		Y	-0-			-0-					
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-					
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-					

BARNHILL												WELL #: 43		RRCID -> 140242		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BARNHILL												WELL #: 4001		RRCID -> 140244		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226	
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	301	2	2	9	N	2	3	1	-0-				
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2	1	1	-0-				
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1	1				
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1	2	1	-0-				
10		341 N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	N	2	2	1	-0-				
11		300 N	136	-0-	-164	-0-	135	2	1	9	N	1			1				

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
EBLING, RAY											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
						CODE	CODE	CODE			
06	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	1010 2			N	-0-	-0-
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 2			N	-0-	-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-	-0-
10	1240 N	447	-0-	-793	-0-	447 2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131 2			N	-0-	-0-

BROWN											
WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 1			N	-0-	-0-
08	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 1			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ L											
WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIVINS											
WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415											
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-	-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-	-0-

CRAWFORD											
WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442											
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-	-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-	-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			N	-0-	-0-
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-	-0-

CRAWFORD											
WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448											
06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-	-0-
07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-	-0-
09	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-	-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-	-0-

BRIDGES, MILDRED											
WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934											
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2			N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2			N	-0-	-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1710	1	3560	2	N	-0-				-0-
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	1767	1	3738	2	N	-0-				-0-
08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	1551	1	3359	2	N	-0-				-0-
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1114	1	2352	2	N	-0-				-0-
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1767	1	3626	2	N	-0-				-0-
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1677	1	2898	2	N	-0-				-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3029	2	69	9	N	63	64	1		12
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3130	2	72	9	N	65	62	1		15
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2961	2	72	9	N	65	70	1		10
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3047	2	84	9	N	76	69	1		17
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3085	2	101	9	N	92	81	1		28
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2838	2	114	9	N	104	105	1		27

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
11	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-				-0-
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-				-0-
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-				-0-
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-				-0-
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
11	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: B 16		RRCID -> 145526		COMPL. DATE 05/08/1993		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
09	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: F 2		RRCID -> 145534		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000		
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 188-A		RRCID -> 145969		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873		
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-		-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2	N	-0-		-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	N	-0-		-0-
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	N	-0-		-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495		
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075		
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-		-0-
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131		
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403		
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B106	RRCID ->	146335	COMPL. DATE	08/15/1993	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	1770 - 2823
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POWELL, L.B.		WELL #:		G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3120 - 3140
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812 2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	155	1	698 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	202	1	816 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	194	1	832 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	197	1	858 2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	804	-0-	-156	-0-	152	1	652 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	1710	1	2751 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	1767	1	3377 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	1739	1	3380 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	1710	1	3053 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1613	1	2711 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1710	1	1948 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BIVINS -D-				WELL #: 19	RRCID -> 147509	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2604	- 3333								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D-				WELL #: 16	RRCID -> 147513	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2520	- 3140								
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					32
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					32
08	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					32
09	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					32
10	1674	N	644	-0-	-1030	-0-	644	2			N	-0-					32
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					32

BIVINS -D-				WELL #: 17	RRCID -> 147566	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2443	- 3186								
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3347	2			N	-0-					42
08	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	3271	2			N	-0-					42
09	3600	X	3074	-0-	-526	-0-	3074	2			N	-0-					42
10	3720	X	1225	-0-	-2495	-0-	1225	2			N	-0-					42
11	3450	X	2905	-0-	-545	-0-	2905	2			N	-0-					42

CARVER, C. S.				WELL #: 5	RRCID -> 147594	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2884	- 3092								
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2129	2	19	9	N	17	19	1	1	8	3
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10	5	1	5	8	3
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	N	10	7	1			6
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1827	2	11	9	N	10	14	1			2
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	N	12	13	1			1
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					4

BYERLEY				WELL #: 1	RRCID -> 148097	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2954	- 3250								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR				WELL #: 7-R	RRCID -> 148483	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3060	- 3282								
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	189	1	301	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	258	1	422	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	206	1	154	2	N	-0-					-0-

SANFORD				WELL #: A 8	RRCID -> 148830	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2050	- 2882								
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF. 1484 - 4724		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B107		RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1697 - 2758		
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100	
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2	N	-0-			-0-
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	N	-0-			-0-
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2	N	-0-			-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 - 4865		
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984	
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MASTERTSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9 9	N	8	7 1	1 8	1
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	900	2	6 9	N	5	3 1	2 8	1
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6 9	N	5	3 1		3
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6 9	N	5	7 1		1
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	774	2	7 9	N	6	6 1		1
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	788	2	2 9	N	2			3

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 - 3421	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 - 5604	
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 - 3192	
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-	-0-
07	992 N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-	-0-
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-	-0-
09	810 N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160 - 5750	
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	-0-
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	-0-
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2263 - 5439	
06	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	-0-
08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	-0-
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 1786 - 4412	
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-	-0-
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-	-0-
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-	-0-
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-	-0-
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 2272 - 2920	
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	-0-
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-	-0-
08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	-0-
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-	-0-
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2916 - 3354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 152180		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2726 - 2912						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1925 - 2913						
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714						
06	1590 N	1330	-0-	-260	-0-	210	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	217	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	217	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	210	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	646	-0-	-842	-0-	203	1	443	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	585	-0-	-435	-0-	210	1	375	2	N	-0-					-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175						
06	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	403	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	403	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	390	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	403	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	390	1	1658	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208						
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1967	2	17	9	N	15	17	1	1	8	2
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	N	10	5	1	5	8	2
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	N	10	6	1			6
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9	13	1			2
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1696	2	12	9	N	11	12	1			1
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					4

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315						
06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID ->	154124	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2295 - 5631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
07		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
08		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
09		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
10		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-			-0-
11		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID ->	154254	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2283 - 3501	
06		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-
07		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			-0-
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			-0-
11		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-

BAKER		WELL #: A 2		RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2444 - 5595	
06		3090 X	2924	-0-	-166	-0-	2924 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2975 2	N	-0-			-0-
08		3224 X	2933	-0-	-291	-0-	2933 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	2923	-0-	-197	-0-	2923 2	N	-0-			-0-
10		3162 X	1129	-0-	-2033	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A197		RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397	
06		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-
07		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
08		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-
09		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A198		RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270	
06		510 N	437	-0-	-73	-0-	437 2	N	-0-			-0-
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2	N	-0-			-0-
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-			-0-
09		450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10		434 N	138	-0-	-296	-0-	138 2	N	-0-			-0-
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	357 2	N	-0-			-0-

NEILD		WELL #: 118A		RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436	
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	382 1	1746 2	N	-0-		-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	403 1	1928 2	N	-0-		-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	403 1	1860 2	N	-0-		-0-
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	390 1	1855 2	N	-0-		-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	395 1	1798 2	N	-0-		-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	361 1	1493 2	N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467	
06		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
07		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
09		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-
10		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-
11		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2200 - 3191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 1845 - 4559		
06		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
07		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
10		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
11		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2276 - 5373		
06		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
07		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
11		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2147 - 2645		
06		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
07		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
08		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
09		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
10		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
11		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 - 3848		
06		1260 N	971	-0-	-289	-0-	971	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2	N	-0-			-0-
08		775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2	N	-0-			-0-
09		960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2	N	-0-			-0-
10		992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2	N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959		
06		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
07		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
09		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
10		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
11		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
09	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822		
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
11	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244		
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	10 9	N	9	9 1			3
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	7 9	N	6	6 1			3
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	6 9	N	5	6 1			2
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	6 9	N	5	6 1			1
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	6 9	N	5	4 1			2
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	8 9	N	7	1 1			8

MILLS, J. C.				WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	758 2	N	-0-				-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	865 2	N	-0-				-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	812 2	N	-0-				-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	733 2	N	-0-				-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	-0-	73	1	642 2	N	-0-				-0-
11	720 N	377	-0-	-343	-0-	-0-	33	1	344 2	N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387		
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-

KILGORE 2				WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVY				WELL #:	1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256		
06	2700 N	1782	-0-	-918	-0-	-0-	479	1	1303 2	N	-0-				-0-
07	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	-0-	613	1	1855 2	N	-0-				-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	2104 2	N	-0-				-0-
09	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	2100 2	N	-0-				-0-
11	2520 N	1167	-0-	-1353	-0-	-0-	163	1	1004 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4711 X	4952	-0-	-0-	-0-	4711 2	4952 2	N	-0-			-0-
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2	4741 2	N	-0-			-0-
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2	4954 2	N	-0-			-0-
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2	4529 2	N	-0-			-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2	4418 2	N	-0-			-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	4546 2	N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285				
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	145 2	6 9	N	5	6 1		2
07	158 X	158	-0-	-0-	-0-	151 2	7 9	N	6	6 1		2
08	166 X	166	-0-	-0-	-0-	159 2	7 9	N	6	6 1		2
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	144 2	6 9	N	5	5 1		2
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	165 2	9 9	N	8	7 1		3
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	136 2	10 9	N	9	9 1		3

THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342				
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	217 1	1930 2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	276 1	1708 2	N	-0-			-0-
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	279 1	727 2	N	-0-			-0-
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	270 1	679 2	N	-0-			-0-
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	279 1	677 2	N	-0-			-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	270 1	576 2	N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975				
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	658 2	23 9	N	21	33 1		5
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1039 2	46 9	N	42	33 1		14
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1018 2	40 9	N	36	39 1		11
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	927 2	37 9	N	34	30 1		15
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1043 2	54 9	N	49	41 1		23
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	928 2	59 9	N	54	61 1		16

CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022				
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	247 2	9 9	N	8	12 1		2
07	396 X	396	-0-	-0-	-0-	378 2	18 9	N	16	13 1		5
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	353 2	14 9	N	13	14 1		4
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	329 2	13 9	N	12	11 1		5
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	362 2	20 9	N	18	15 1		8
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	319 2	20 9	N	18	21 1		5

BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268				
06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A209		RRCID -> 158470		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387				
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
08		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
09		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
10		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-

KILLGORE														
WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015														
06		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

POLING														
WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698														
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12 9	N	11	12 1		4
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12 9	N	11	11 1		4
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11 9	N	10	11 1		3
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	267	2	11 9	N	10	9 1		4
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18 9	N	16	12 1		8
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	413	2	26 9	N	24	25 1		7

BIVINS														
WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620														
06		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
07		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
08		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
09		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625														
06		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
07		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
08		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
09		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
10		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN														
WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 4978														
06		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
07		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
08		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
10		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-

SNEED P														
WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087														
06		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
09		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
10		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2				-0-
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2				-0-
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2				-0-
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2				-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2				-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2				-0-

FUQUA		WELL #: 9		RRCID -> 159657		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475		
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2				-0-
07	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2				-0-
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2				-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2				-0-
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2				-0-
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2				-0-

BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921		
06	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2				-0-
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2				-0-
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2				-0-
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2				-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2				-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2				-0-

BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256		
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2				-0-
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2				-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2				-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2				-0-
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2				-0-
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2				-0-

BIVINS		WELL #: A213		RRCID -> 160474		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928		
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2				-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2				-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2				-0-
09	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2				-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2				-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2				-0-

READ L		WELL #: 28		RRCID -> 160483		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-				-0-
10	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223			
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
10	1085 N	969	-0-	-116	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	-0-	987	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084			
06	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-

SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILBAR				WELL #: 4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061			
06	180 N	31	-0-	-149	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOST				WELL #: B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2387 - 3380			
06	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-				-0-
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
09	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-				-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-				-0-
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2465 - 3224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	390	1	1104	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	351	1	1001	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	403	1	1092	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	390	1	992	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	438	-0-	-926	-0-	130	1	308	2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1165	-0-	-275	-0-	306	1	859	2	N	-0-	-0-

POLING		WELL #:		A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240 - 5370
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	11
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	896	2	41	9	N	37	14
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	912	2	35	9	N	32	10
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	882	2	37	9	N	34	15
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	927	2	52	9	N	47	22
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	892	2	56	9	N	51	15

MASTERSON		WELL #:		A 43	RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	2350 - 3377
06	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	-0-
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 41	RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF.	2329 - 5662
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	-0-
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
09	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	-0-
11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B109	RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	1930 - 3108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	2294 - 5747
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	-0-
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 - 5381
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 - 3656
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
07	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
09	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215
06	0 W	582	-0-	582	6077	582	2	N	-0-			-0-
07	0 W	558	-0-	558	6635	558	2	N	-0-			-0-
08	0 W	472	-0-	472	7107	472	2	N	-0-			-0-
09	0 W	463	-0-	463	7570	463	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	183	-0-	-2917	4653	183	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1653			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2122 - 2485
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	1766 - 4959
06	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-			-0-
07	651 N	262	-0-	-389	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
11	480 N	283	-0-	-197	-0-	283	2	N	-0-			-0-

MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2	N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1428	2	26 9	N	24	27 1	3
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32 9	N	29	25 1	7
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1537	2	36 9	N	33	35 1	5
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1473	2	40 9	N	36	33 1	8
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1508	2	48 9	N	44	38 1	14
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1308	2	51 9	N	46	48 1	12

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DEAHL, C. E.		WELL #:	21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 - 2863
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:	A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2235 - 5445
06		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-
07		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-
08		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-
09		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-
10		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-
11		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:	202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800
06		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-
07		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-
08		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-
11		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:	4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-
09		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-
10		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-
11		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545
06		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-
07		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-
08		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-
09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-
10		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-
11		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-

THOMPSON		WELL #:	B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 - 3265
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSON		WELL #:	A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 - 5314
06		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-
07		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-
08		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-
09		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-
10		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-
11		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 - 4095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2		N	-0-		-0-
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2		N	-0-		-0-
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-		-0-
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-		-0-
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-		-0-
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:	C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	A 47	RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475	
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650	
06	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
07	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
08	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 - 5241	
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-		-0-
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-		-0-
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-		-0-
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052	
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823	
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021	
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290	
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045	
06	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453	
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A224		RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	
07	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-	
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-	
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B116		RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095	
06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-	
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-	
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		-0-	
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-	
10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-	
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A223		RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118	
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-		-0-	
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2	N	-0-		-0-	
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	N	-0-		-0-	
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	-0-		-0-	
10	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		-0-	
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-		-0-	

POLING		WELL #: C 1B		RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044	
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14 9 N	13	15 1	5	
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	407	2	19 9 N	17	16 1	6	
08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17 9 N	15	16 1	5	
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17 9 N	15	13 1	7	
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23 9 N	21	18 1	10	
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24 9 N	22	25 1	7	

MASTERSON		WELL #: B117		RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555	
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-		-0-	
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	-0-		-0-	
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-		-0-	
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-		-0-	
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2	N	-0-		-0-	
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: B 5		RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319	
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-	
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-	

BARTLETT		WELL #: 4		RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 -	3480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 -	3168	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 -	2885	
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 -	3090	
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
11	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 -	5521	
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 -	3298	
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
11	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1829 -	4902	
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-		-0-
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-		-0-
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-		-0-
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-		-0-
11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-		-0-

DONELSON "C"													
WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON													
WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728													
06		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-		-0-
07		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-		-0-
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
09		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
10		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
11		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-

SANFORD													
WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606													
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-		-0-
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-		-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-

BURNETT C UNIT													
WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695													
06		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
07		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
08		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
09		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
10		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
11		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-

SNEED -C-													
WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219													
06		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	390	1	1313	2	N	-0-	-0-
07		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	403	1	1348	2	N	-0-	-0-
08		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	403	1	1396	2	N	-0-	-0-
09		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	N	-0-	-0-
10		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	N	-0-	-0-
*11		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	N	-0-	-0-

HUB													
WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2615 - 2976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			-0-
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			-0-
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-			-0-
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT				WELL #:	14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	2520 - 2876
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			N	-0-			-0-
07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-			-0-
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-			-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-			-0-
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-			-0-
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-			-0-
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			-0-
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-			-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			-0-
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-			-0-

POLING				WELL #:	A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844
06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1069 2	42 9		N	38	43 1		14
07	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1126 2	53 9		N	48	44 1		18
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1020 2	40 9		N	36	44 1		10
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	368 2	15 9		N	14	16 1		8
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	385 2	23 9		N	21	19 1		10
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	351 2	23 9		N	21	24 1		6

WARRICK				WELL #:	A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			N	-0-			-0-
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			N	-0-			-0-
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-			-0-
09	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-			-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-			-0-
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2002	2	59	9	N	54	38
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2061	2	81	9	N	74	32
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2250	2	59	9	N	54	26
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2164	2	54	9	N	49	28
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2039	2	77	9	N	70	13
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1868	2	106	9	N	96	25

SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-	16
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-	16
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-	16
09	3000 N	3430	-0-	430	430	3430	2			N	-0-	16
10	3849 X	3419	-0-	-430	-0-	3419	2			N	-0-	16
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-	16

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	-0-
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	1927 - 3925
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-	-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-	-0-
09	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-	-0-
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	-0-
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 - 5340	
06		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-
07		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
08		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
09		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175	
06		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
07		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
08		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
09		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
10		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-		-0-
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-		-0-
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		-0-
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593	
06		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
07		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
08		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
09		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
10		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
11		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 - 5315	
06		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
07		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
08		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
09		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-		-0-
10		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		-0-
11		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 - 5290	
06		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2	N	-0-		-0-
07		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2	N	-0-		-0-
08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-		-0-
09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-		-0-
10		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED P																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-				-0-
07		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				-0-
08		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
10		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-				-0-
11		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-

PINK																
WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523																
06		360 N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
08		403 N	251	-0-	-152	-0-	77	1	174	2	N	-0-				-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	N	-0-				-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	111	1	154	2	N	-0-				-0-

SPUR																
WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052																
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-

KILGORE																
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER																
WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550																
06		1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
07		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
08		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
09		1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
10		1612 N	487	-0-	-1125	-0-	487	2			N	-0-				-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-

GREEN																
WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT																
WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300 - 2892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-

UNITED		WELL #: 1R		RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170	
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
07	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-

POLING "26-27"		WELL #: 1H		RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 - 4800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING "29-30"		WELL #: C 3H		RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 - 4825	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING -26-		WELL #: 6H		RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 - 5000	
06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1322	2	52 9	N	47	52 1	17
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1390	2	61 9	N	55	52 1	20
08	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1412	2	54 9	N	49	54 1	15
09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1358	2	52 9	N	47	41 1	21
10	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1444	2	74 9	N	67	57 1	31
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1204	2	75 9	N	68	78 1	21

MINERAL INVESTMENTS		WELL #: T 2RH		RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700	
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
07	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
11	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A232		RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424	
06	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
07	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRICKER, A. D.												
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070												
06	1950	N	1151	-0-	-799	-0-	1151	2			N	-0-
07	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-
10	1488	N	470	-0-	-1018	-0-	470	2			N	-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-

BIVINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530												
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2161	2	51	9	N	46
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2122	2	50	9	N	45
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1978	2	45	9	N	41
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2039	2	57	9	N	52
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2104	2	78	9	N	71
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1852	2	75	9	N	68

TEXAS FEE												
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810												
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-

BURNETT, S.B.												
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200												
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	684	2	15	9	N	14
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	746	2	12	9	N	11
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9	N	13
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	641	2	22	9	N	20

CARVER, W.A.												
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MUNSON												
WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOOHER, J.B.		WELL #:		1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	651	-0-	-1089	-0-	651 2			N	-0-			-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			N	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-			-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708 2			N	-0-			-0-
11	2010 N	668	-0-	-1342	-0-	668 2			N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #:		G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001	
06	693 X	693	-0-	-0-	-0-	668 2	25 9		N	23	32 1		4
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	725 2	21 9		N	19	16 1		7
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	564 2	17 9		N	15	16 1		6
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	540 2	18 9		N	16	16 1		6
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	535 2	28 9		N	25	17 1		14
11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	376 2	29 9		N	26	17 1		23

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600	
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	822 2	37 9		N	34	33 1		22
07	888 X	888	-0-	-0-	-0-	844 2	44 9		N	40	50 1		12
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	821 2	30 9		N	27	34 1		5
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	820 2	44 9		N	40	33 1		12
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	799 2	50 9		N	45	33 1		24
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	650 2	52 9		N	47	63 1		8

RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462	
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-			-0-
07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-			-0-
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-			-0-
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2			N	-0-			-0-

BRENT T		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209	
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	270 1	596 2		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	271 1	557 2		N	-0-			-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	222 1	441 2		N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	258 1	555 2		N	-0-			-0-
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	227 1	456 2		N	-0-			-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	238 1	332 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1083	2	47	9	N	43	46	1			15
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1125	2	51	9	N	46	45	1			16
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1048	2	42	9	N	38	43	1			11
09	920 X	920	-0-	-0-	-0-	884	2	36	9	N	33	29	1			15
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1025	2	53	9	N	48	40	1			23
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	920	2	55	9	N	50	58	1			15

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1447	2	62	9	N	56	60	1			24
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1685	2	74	9	N	67	67	1			24
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1756	2	69	9	N	63	66	1			21
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1786	2	70	9	N	64	56	1			29
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1941	2	99	9	N	90	77	1			42
11	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1780	2	113	9	N	103	115	1			30

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3104	2	123	9	N	112	124	1			44
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3429	2	146	9	N	133	130	1			47
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3475	2	135	9	N	123	132	1			38
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3302	2	131	9	N	119	104	1			53
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3751	2	194	9	N	176	146	1			83
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3308	2	211	9	N	192	219	1			56

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FUQUA				WELL #: 10	RRCID -> 179981	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2395	-		2944	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		-0-	
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-	
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 117	RRCID -> 180124	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 2994	PERF. 2029	-		5000	
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-	
07	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-	
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-	
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-	
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-	

SCHAFER				WELL #: 10	RRCID -> 181172	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2474	-		2800	
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-	
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 34	RRCID -> 181373	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2770	-		3200	
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		-0-	
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	538	1	577 2	N	-0-	-0-	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	600	1	651 2	N	-0-	-0-	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233 2	N	-0-	-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 116	RRCID -> 181461	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2205	-		2900	
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-	
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-	
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-	
10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-	
11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 37	RRCID -> 184016	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2550	-		3010	
06	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	390	1	1849 2	N	-0-	-0-	
07	2325 N	1927	-0-	-398	-0-	390	1	1537 2	N	-0-	-0-	
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017 2	N	-0-	-0-	
09	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	390	1	1809 2	N	-0-	-0-	
10	1922 N	576	-0-	-1346	-0-	13	1	563 2	N	-0-	-0-	
11	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	338	1	1776 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.				WELL #: P 35	RRCID -> 184017	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2350	-		2710	
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
07	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	1770 N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
09	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-				-0-
10	1581 N	535	-0-	-1046	-0-	535	2			N	-0-				-0-
11	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-				-0-

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966							
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	768	-0-	-522	-0-	768	2			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100							
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-				-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	310	1	767	2	N	-0-				-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	310	1	301	2	N	-0-				-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	300	1	431	2	N	-0-				-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	300	1	826	2	N	-0-				-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	300	1	1140	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100							
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	975	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	217	1	928	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	217	1	907	2	N	-0-				-0-
09	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	210	1	817	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	277	-0-	-870	-0-	277	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	508	-0-	-572	-0-	105	1	403	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640							
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-				-0-
07	744 N	431	-0-	-313	-0-	200	1	231	2	N	-0-				-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	N	-0-				-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	300	1	148	2	N	-0-				-0-
10	434 N	50	-0-	-384	-0-	50	1			N	-0-				-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841							
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	252	1	831	2	N	-0-				-0-
07	1705 N	1173	-0-	-532	-0-	255	1	918	2	N	-0-				-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	254	1	1684	2	N	-0-				-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	242	1	1458	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	755	-0-	-423	-0-	251	1	504	2	N	-0-				-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	257	1	1742	2	N	-0-				-0-

LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114							
06	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
10	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-				-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRING				WELL #: 203	RRCID -> 186969	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2808	-		5597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2529	2	20	9	N	18	
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15	
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	N	11	
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1459	2	14	9	N	13	
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	N	11	
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	N	14	

HERRING				WELL #: 201	RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	-		3094	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SNEED, J. T.				WELL #: P 36	RRCID -> 187759	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2250	-		2560	
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-	
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-	
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-	
09	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-	
10	775 N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	

SNEED ESTATE B				WELL #: P 2	RRCID -> 188018	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 2348	-		3105	
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	390	1	2086	2	N	-0-	
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	403	1	2134	2	N	-0-	
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-	
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	390	1	1921	2	N	-0-	
10	2015 N	835	-0-	-1180	-0-	130	1	705	2	N	-0-	
11	1950 N	1091	-0-	-859	-0-	147	1	944	2	N	-0-	

HERRING				WELL #: 202	RRCID -> 188283	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2857	-		3171	
06	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	N	15	
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9	
08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	N	8	
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	N	9	
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	N	8	
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	914	2	10	9	N	9	

HERRING				WELL #: 205	RRCID -> 188876	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2732	-		5826	
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6318	2	51	9	N	46	
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	N	35	
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3035	2	26	9	N	24	
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3170	2	30	9	N	27	
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3257	2	31	9	N	28	
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2576	2	25	9	N	23	

HERRING				WELL #: 206	RRCID -> 188942	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2972	-		5603	
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	N	8	
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	732	2	8	9	N	7	
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6	
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT B UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-
07		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-
08		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-
09		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-
10		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-
11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-

BENNETT												
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710												
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3121	2	129	9	N	46
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3415	2	151	9	N	50
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3462	2	133	9	N	38
09		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3302	2	133	9	N	54
10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3713	2	191	9	N	82
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3333	2	212	9	N	57

BURNETT K UNIT												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
06		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-
07		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-
08		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-
09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-
10		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-
11		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTHE B												
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204												
06		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-
07		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-
08		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-
09		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-
10		1488 N	499	-0-	-989	-0-	499	2			N	-0-
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
06		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	600	1	3162	2	N	-0-
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	620	1	3181	2	N	-0-
08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	620	1	3177	2	N	-0-
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	600	1	2839	2	N	-0-
10		3503 X	1005	-0-	-2498	-0-	60	1	945	2	N	-0-
11		3390 X	3206	-0-	-184	-0-	520	1	2686	2	N	-0-

HERRING A&B												
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064												
06		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	N	3
07		810 X	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	N	4
08		785 X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	2
09		768 X	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	2
10		691 X	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	2
11		701 X	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID -> 190149		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	210 1	690 2	N	-0-
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	189 1	652 2	N	-0-
08	961 N	476	-0-	-485	-0-	70 1	406 2	N	-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	210 1	764 2	N	-0-
10	837 N	200	-0-	-637	-0-	200 2		N	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	98 1	530 2	N	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726	
06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	360 2	10 9	N	8
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	373 2	9 9	N	8
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	365 2	6 9	N	8
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	353 2	4 9	N	7
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	314 2	7 9	N	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5

BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445	
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2139 2	18 9	N	5
07	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1260 2	14 9	N	6
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1136 2	10 9	N	3
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1219 2	12 9	N	2
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1103 2	11 9	N	3
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9	N	12

COON, R. S.		WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100	
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	810 1	1222 2	N	-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	837 1	1289 2	N	-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	837 1	1243 2	N	-0-
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	810 1	1161 2	N	-0-
10	2139 N	407	-0-	-1732	-0-	27 1	380 2	N	-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	729 1	1448 2	N	-0-

HILL, A. T.		WELL #: 7R		RRCID -> 192572		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100	
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1048	-0-	-152	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	453	-0-	-818	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	374	-0-	-856	-0-	374 2		N	-0-			-0-

DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904	
06		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
07		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
08		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
09		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
10		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-

HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103	
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300	
06		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	900 1	4680 2	N	121	118 1		34
							133 9						
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	924 1	4760 2	N	116	113 1		37
							128 9						
08		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	929 1	4890 2	N	127	136 1		28
							140 9						
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	854 1	4414 2	N	120	109 1		39
							132 9						
10		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	693 1	5313 2	N	172	144 1		67
							189 9						
11		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	890 1	4725 2	N	192	200 1		59
							211 9						

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004	
06		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
07		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
08		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
09		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
10		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
11		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	840 N	617	-0-	-223	-0-	396	1	221	2	N	-0-	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	133	1	162	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137
06	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-	-0-
07	1488 N	912	-0-	-576	-0-					N	-0-	-0-
08	1488 N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	-0-
10	899 N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-

SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	-0-
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	-0-
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2363 - 5669
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-	-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-	-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-	-0-
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	-0-
10	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	-0-
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	1845 - 5170
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	-0-
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-	-0-
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	-0-
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 - 5158
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	-0-
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-	-0-
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-	-0-
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 - 5109
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #:	B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 - 4763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:	N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:	A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		-0-
07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-		-0-
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 - 2667
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERRING A&B		WELL #:	A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2146 2	31 9	N	28	27 1	24
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1205 2	30 9	N	27	28 1	23
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1176 2	19 9	N	17	18 1	22
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1134 2	15 9	N	14	17 1	19
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1039 2	22 9	N	20	20 1	19
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061 2	11 9	N	10	2 1	27

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARLENE -A-		WELL #:	2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 - 3280
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, C. E.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BIVINS												
WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432												
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-

HERRING												
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158												
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	N	4

MARY BETH												
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958												
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-

INGRID												
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-

ALDA												
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365												
06	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-
09	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-
10	2418	N	1159	-0-	-1259	-0-	1159	2			N	-0-
11	2280	N	793	-0-	-1487	-0-	793	2			N	-0-

CARVER A												
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198												
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1200	2	35	9	N	32
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22
09	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1145	2	25	9	N	23
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1033	2	28	9	N	25
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-		-0-
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-		-0-

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-		-0-
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2		N	-0-		-0-
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2		N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	255	1	839	2	N	-0-	-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	310	1	1003	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	310	1	975	2	N	-0-	-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	300	1	860	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	749	-0-	-553	-0-	749	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	27	-0-	-1203	-0-	27	2		N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-
07	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 - 0
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
08	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1	1	1	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2024

MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

06	270 N	240	-0-	-30	-0-	239	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	1	1	-0-
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	222	2	2	9	N	2	1	1	1
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-	1	1	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	48	2	1	9	N	1			1

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A244		RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
07		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
09		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
10		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
11		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-	

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	84 1	1520 2	N	-0-	-0-	
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	217 1	2155 2	N	-0-	-0-	
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	217 1	2633 2	N	-0-	-0-	
09	3000	N	4589	-0-	1589	1589	210 1	4379 2	N	-0-	-0-	
10	3100	N	4094	-0-	994	2583	210 1	3884 2	N	-0-	-0-	
11	3000	N	879	-0-	-2121	462	6 1	873 2	N	-0-	-0-	

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2	N	-0-		-0-	
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	N	-0-		-0-	
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2	N	-0-		-0-	
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	N	-0-		-0-	
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-		-0-	
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-		-0-	

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-	
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-	
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054 2	N	-0-		-0-	
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-	
10	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051 2	N	-0-		-0-	
11	1020	N	288	-0-	-732	-0-	288 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-	
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-	
11	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BIVINS																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-					-0-	
07		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-					-0-	
08		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-					-0-	
09		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-					-0-	
10		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-	
11		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-					-0-	

KILLGORE																	
WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425																	
06		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-	
07		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-	
08		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-	
09		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-	
10		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-	
11		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-	

BIVINS																	
WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929																	
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-					-0-	
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-	
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-					-0-	
10		279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-					-0-	
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-	

READ L																	
WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586																	
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2627	2	37	9	N	34	37	1		11	
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3425	2	40	9	N	36	32	1		15	
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31	9	N	28	34	1		9	
09		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2787	2	31	9	N	28	31	1		6	
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2885	2	24	9	N	22	19	1		9	
11		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1360	2	18	9	N	16	6	1		19	

BIVINS D																	
WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414																	
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-					36	
07		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-					36	
08		4898 X	4137	-0-	-761	-0-	4137	2		N	-0-					36	
09		4740 X	3163	-0-	-1577	-0-	3163	2		N	-0-					36	
10		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-			N	-0-					36	
11		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	-0-			N	-0-					36	

VENT																	
WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450																	
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-					-0-	
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-					-0-	
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-					-0-	
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-					-0-	
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-					-0-	
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

SMITH, ETHEL																	
WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287																	
06		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2
07		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	N	6	3	1	3	8	2
08		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	4	1			4
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	N	7	9	1			2
10		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7	8	1			1
11		372 X	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		-0-
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
11	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2		N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	N		-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	2	N		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N		-0-
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050
06	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	1205	2	11	9	N	10	11 1 1 8 2
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1096	2	6	9	N	5	3 1 3 8 1
08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	550	2	3	9	N	3	2 1 2
09	1230 N	670	-0-	-560	-0-	667	2	3	9	N	3	4 1 1
10	1116 N	783	-0-	-333	-0-	777	2	6	9	N	5	5 1 1
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1	2

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
HARRISON			WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	N	-0-
07		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-
08		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-
09		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	-0-
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-
11		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	N	-0-

LINDSAY 224			WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176
06		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	-0-
07		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-	-0-
08		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	-0-
09		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
10		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-
11		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197
06		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-
07		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-	-0-
08		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-
10		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-
11		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150
06		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-	-0-
07		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
08		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	-0-
09		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	-0-
10		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-	-0-
11		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-

BIVINS FEE			WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIVINS D			WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667
06		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2		N	-0-	21
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-	21
08		1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2		N	-0-	21
09		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2		N	-0-	21
10		1333 N	547	-0-	-786	-0-	547	2		N	-0-	21
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	21

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387		
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094		
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
08	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422		
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
07	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198		
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			9
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			9
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	2		N	-0-			9
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	-0-	282	2		N	-0-			9
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			9
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	-0-	229	2		N	-0-			9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860		
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	-0-
07		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-
08		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-
09		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-	-0-
10		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 - 3100
06		1410 X	1320	-0-	-90	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
07		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-	-0-
08		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	-0-
10		1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322 2		N	-0-	-0-
11		1410 X	625	-0-	-785	-0-	625 2		N	-0-	-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 - 3100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195
06		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
07		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERSON		WELL #: B143		RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 -	5603
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B142		RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 -	2928
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A251		RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 -	5565
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933		N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A.		WELL #: 30		RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 -	3140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS		WELL #: 12		RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 -	3030
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING 30C		WELL #: 1		RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 -	2930
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4	1
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	N	4	1
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	1
09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	N	4	1
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2	1
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7	1

HERRING A&B		WELL #: A 5A		RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 -	5703
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10	1
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7	1
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	N	6	1
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7	1
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5	1
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SONES		WELL #: 2		RRCID -> 228780		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

READ L		WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473			
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11 9 N	10	9 1	7
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13 9 N	12	10 1	9
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10 9 N	9	11 1	7
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6 9 N	5	10 1	2
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	983	2	9 9 N	8	7 1	3
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9 N	1	2 1	2

PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344			
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14 9 N	13	14 1	4
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13 9 N	12	11 1	5
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11 9 N	10	12 1	3
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11 9 N	10	11 1	2
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9 9 N	8	7 1	3
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6 9 N	5	2 1	6

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631			
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1352	2	21 9 N	19	15 1	8
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20 9 N	18	20 1	6
08	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42 9 N	38	37 1	7
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2510	2	68 9 N	62	36 1	33
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2638	2	99 9 N	90	116 1	7
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1029	2	40 9 N	36	22 1	21

BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276			
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3296	2	296 9 N	269	330 1	104
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3408	2	383 9 N	348	363 1	89
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3602	2	316 9 N	287	247 1	129
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3373	2	303 9 N	275	303 1	101
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3481	2	387 9 N	352	371 1	82
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	2947	2	453 9 N	412	369 1	125

BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216			
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1251	2	35 9 N	32	32 1	24
07	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1489	2	59 9 N	54	56 1	22
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1569	2	40 9 N	36	41 1	17
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1524	2	41 9 N	37	33 1	21
10	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1467	2	55 9 N	50	61 1	10
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1291	2	80 9 N	73	64 1	19

BURNETT		WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308			
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1083	2	31 9 N	28	28 1	19
07	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46 9 N	42	45 1	16
08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1263	2	32 9 N	29	32 1	13
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1228	2	33 9 N	30	26 1	17
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1181	2	44 9 N	40	48 1	9
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1095	2	63 9 N	57	51 1	15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OWEN				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 -	3154
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2	1	1	-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	270	2	2	9	N	2	1	1	1
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	2	1	-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	212	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 -	5907
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-				WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 -	5523
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1685	2	36	9	N	33	30	1	17
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23	28	1	7
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1728	2	20	9	N	18	14	1	11
09	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	1686	2	19	9	N	17	19	1	9
10	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1601	2	26	9	N	24	29	1	4
11	1680 N	829	-0-	-851	-0-	826	2	3	9	N	3			7

BURNETT -J-				WELL #:	1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 -	5484
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1097	2	32	9	N	29	29	1	19
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1230	2	50	9	N	45	47	1	17
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	N	30	34	1	13
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1243	2	34	9	N	31	27	1	17
10	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1197	2	46	9	N	42	50	1	9
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1081	2	59	9	N	54	48	1	15

HERRING -A-				WELL #:	3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 -	5540
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1	1
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	1	1	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

CHARLESS				WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 -	5380
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	920	2	37	9	N	34	37	1	13
07	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	987	2	44	9	N	40	38	1	15
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	988	2	39	9	N	35	39	1	11
09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	928	2	40	9	N	36	31	1	16
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1038	2	55	9	N	50	43	1	23
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	956	2	61	9	N	55	62	1	16

G.W. DEAHL				WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 -	5485
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	628 2	6 9 N	5	6 1	1
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808 2	4 9 N	4	2 1	1
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	623 2	3 9 N	3	2 1	2
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	574 2	3 9 N	3	4 1	1
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	611 2	3 9 N	3	4 1	-0-
11	600 N	109	-0-	-491	-0-	108 2	1 9 N	1		1

BARNHILL		WELL #: 3502		RRCID -> 250020		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829		
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	82 2	1 9 N	1	1 1	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2				-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9 N	1	1 1	-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2				-0-

DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250021		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273		
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1264 2	59 9 N	54	52 1	35
07	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1342 2	69 9 N	63	79 1	19
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1335 2	50 9 N	45	56 1	8
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1296 2	69 9 N	63	52 1	19
10	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1260 2	77 9 N	70	52 1	37
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1296 2	86 9 N	78	101 1	14

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670		
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	1982 2	90 9 N	82	80 1	53
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2043 2	106 9 N	96	121 1	28
08	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2001 2	73 9 N	66	82 1	12
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1988 2	108 9 N	98	80 1	30
10	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2041 2	124 9 N	113	81 1	62
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2063 2	162 9 N	147	182 1	27

BIVINS D		WELL #: 27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT -G-		WELL #: 2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665		
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4673 2	414 9 N	376	432 1	143
07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5051 2	578 9 N	525	545 1	123
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5556 2	487 9 N	443	377 1	189
09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5371 2	485 9 N	441	468 1	162
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5369 2	597 9 N	543	582 1	123
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4650 2	708 9 N	644	574 1	193

JOHNSON -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687		
06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1339 2	36 9 N	33	21 1	23
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1577 2	63 9 N	57	59 1	21
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1650 2	42 9 N	38	43 1	16
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1676 2	47 9 N	43	36 1	23
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1609 2	62 9 N	56	67 1	12
11	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1470 2	83 9 N	75	66 1	21

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BLASDEL		WELL #: 1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2066	2	61	9	N	55	55	1	36
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1478	2	57	9	N	52	68	1	20
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	N	31	35	1	16
09	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1188	2	32	9	N	29	26	1	19
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1077	2	40	9	N	36	45	1	10
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	869	2	50	9	N	45	40	1	15

DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490					
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5	5	1	1
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5	5	1	1
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7	7	1	1
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	249	2	7	9	N	6	6	1	1
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7	6	1	2
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	8	1	2

BURNETT 122		WELL #: 3122		RRCID -> 254253		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423					
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1728	2	51	9	N	46	46	1	29
07	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1773	2	70	9	N	64	69	1	24
08	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1779	2	45	9	N	41	48	1	17
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1608	2	45	9	N	41	34	1	24
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1662	2	63	9	N	57	68	1	13
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1073	2	64	9	N	58	48	1	23

J. M. MILLER		WELL #: 1402		RRCID -> 254319		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314					
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	593	-0-	-988	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-

LUCAS		WELL #: 12A		RRCID -> 254497		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970					
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5	10	1	2
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1	3
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7	6	1	4
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8	8	1	4
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8	11	1	1
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4			5

STEWART		WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	2	1	1
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	1	1	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810					
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	N	13	11	1	4
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	10	1	2
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7	8	1	1
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	N	7	6	1	2
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	5	1	-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	320	2	13	9	N	12	8	1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
07	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		-0-
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225
06	1380 N	1047	-0-	-333	-0-	1025	2	22 9	N	20	18 1	10
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23 9	N	21	23 1	4
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12 9	N	11	9 1	6
09	1380 N	894	-0-	-486	-0-	884	2	10 9	N	9	10 1	5
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1130	2	11 9	N	10	13 1	2
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2182	2	4 9	N	4		6

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415
06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2032	2	89 9	N	81	85 1	31
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2134	2	98 9	N	89	87 1	33
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1858	2	73 9	N	66	76 1	23
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1929	2	78 9	N	71	62 1	32
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1308	2	74 9	N	67	71 1	28
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	695	2	37 9	N	34	48 1	14

BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3391	2	64 9	N	58	65 1	7
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3551	2	80 9	N	73	63 1	17
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3497	2	84 9	N	76	82 1	11
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3125	2	80 9	N	73	69 1	15
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25 9	N	23	37 1	1
11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2273	2	86 9	N	78	53 1	26

BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2		N	-0-		-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED E				WELL #: 2006H	RRCID -> 265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030	-	5200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		390 1	2947 2	N	-0-			-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		691 1	2987 2	N	-0-			-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		899 1	2993 2	N	-0-			-0-
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		870 1	2898 2	N	-0-			-0-
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		899 1	2847 2	N	-0-			-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		840 1	2489 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2089H	RRCID -> 265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298	-	4350
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID -> 265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445	-	5270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID -> 265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897	-	4482
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		870 1	2341 2	N	-0-			-0-
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		899 1	2643 2	N	-0-			-0-
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		899 1	2819 2	N	-0-			-0-
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		865 1	2627 2	N	-0-			-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		899 1	2782 2	N	-0-			-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		870 1	2398 2	N	-0-			-0-

BRENT				WELL #: 3021H	RRCID -> 265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622	-	5524
06	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		870 1	717 2	N	-0-			-0-
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-		899 1	690 2	N	-0-			-0-
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-		899 1	761 2	N	-0-			-0-
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-		842 1	709 2	N	-0-			-0-
10	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-		899 1	852 2	N	-0-			-0-
11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-		782 1	773 2	N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID -> 265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217	-	4875
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN D				WELL #: 2036AH	RRCID -> 265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400	-	3865
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-		26 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BURNETT				WELL #: 2053H		RRCID -> 265537		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 2964		PERF. 2488 - 4328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2035H		RRCID -> 265540		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2406 - 5008				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #: 2060H		RRCID -> 265542		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2244 - 4811				
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-				-0-
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-				-0-
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-				-0-
09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-				-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-				-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-				-0-

ROCKWELL				WELL #: 2102H		RRCID -> 265544		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 2819		PERF. 1875 - 4500				
06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	577	2	N	-0-				-0-
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	554	2	N	-0-				-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	553	2	N	-0-				-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	N	-0-				-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	558	2	N	-0-				-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	529	2	N	-0-				-0-

NIELD D				WELL #: 220AH		RRCID -> 265552		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 2740 - 5519				
06	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1165	2	N	-0-				-0-
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	2	N	-0-				-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1271	2	N	-0-				-0-
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1210	2	N	-0-				-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1172	2	N	-0-				-0-
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	N	-0-				-0-

SNEED JT				WELL #: 2045AH		RRCID -> 265555		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 3241		PERF. 2424 - 3867				
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1277	2	N	-0-				-0-
07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1207	2	N	-0-				-0-
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	N	-0-				-0-
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1342	2	N	-0-				-0-
10	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1321	2	N	-0-				-0-
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1114	2	N	-0-				-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 2037H		RRCID -> 265982		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2133 - 4900				
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-				-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
09	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #: 2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	264	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	186	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	180	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	-0-	-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-	-0-	-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-	-0-	-0-
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	371	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	329	1	445	2	N	-0-	-0-	-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	383	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	403	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	390	1	470	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100	
06	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	300	1	1314	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	310	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	300	1	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	300	1	1265	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088	
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	165	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011 - 4850	
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	-0-	-0-
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	-0-	-0-
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-	-0-	-0-
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035	
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	270	1	996	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	279	1	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	279	1	843	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	270	1	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	279	1	1058	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	270	1	954	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	171	1	288	2	N	-0-	-0-
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	184	1	336	2	N	-0-	-0-
08	509 X	509	-0-	-0-	-0-	186	1	323	2	N	-0-	-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	180	1	309	2	N	-0-	-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	186	1	308	2	N	-0-	-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	180	1	288	2	N	-0-	-0-

PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	6
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	N	13	3
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6	4
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6	3
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7	1
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	N	3	4

BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-	-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-	-0-
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-	-0-
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-	-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-	-0-
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT D														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
07		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
08		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730														
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-			-0-
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09		630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2		N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11		660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2		N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT														
WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955														
06		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
09		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT														
WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348														
06		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
07		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
09		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
10		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305														
06		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
07		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
08		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
11		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900														
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT														
WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800														
06		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
09		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT Q														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
07		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
08		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-

SANFORD A														
WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800														
06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
07		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
08		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
10		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815														
06		3750 X	2643	-0-	-1107	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	2556	-0-	-1319	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	2587	-0-	-1164	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT														
WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496														
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
07		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
11		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550														
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
07		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
08		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850														
06		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
07		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
09		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
11		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-

CARVER, H.W.														
WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466														
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	N	8	14	1
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	1	1
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12	9	N	11	7	1
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	N	8	11	1
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	1	1
11		600 N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 2033		RRCID -> 274014		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 2716		PERF. 2198 - 4810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
08	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2027		RRCID -> 274015		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 2572		PERF. 2195 - 4030		
06	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-			-0-
07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 2		N	-0-			-0-
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		N	-0-			-0-
09	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		N	-0-			-0-
10	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2		N	-0-			-0-
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #: 2021		RRCID -> 274017		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 2597		PERF. 2198 - 3587		
06	5160 X	4286	-0-	-874	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4504	-0-	-828	-0-	4504 2		N	-0-			-0-
08	5239 X	4632	-0-	-607	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
09	5070 X	4274	-0-	-796	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4102	-0-	-734	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4029	-0-	-441	-0-	4029 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2080		RRCID -> 274542		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2148 - 4767		
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
09	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
11	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-

DEAHL CE		WELL #: 4		RRCID -> 279655		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 1985 - 4708		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 280923		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2800 - 3140		
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	2027	-0-	-112	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
11	2190 N	748	-0-	-1442	-0-	748 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 65C		RRCID -> 282783		COMPL. DATE 07/05/2017		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2160 - 2590		
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	643 2		N	-0-			-0-
08	868 N	786	-0-	-82	-0-	786 2		N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-			-0-
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
BURNETT															
WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2094	-0-	-156	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
10		2325 N	2230	-0-	-95	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663															
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11		780 N	727	-0-	-53	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530															
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1071	2	N	-0-		-0-
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1017	2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	-0-	357	1	889	2	N	-0-		-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	-0-		-0-
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1261	2	N	-0-		-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	1160	2	N	-0-		-0-

FUQUA															
WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800															
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

BENNETT B															
WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982															
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1737	-0-	-61	-0-	-0-	208	1	1529	2	N	-0-		-0-
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-		-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1722	2	N	-0-		-0-
10		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1759	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1960	-0-	-20	-0-	-0-	390	1	1570	2	N	-0-		-0-

SNEED 'B'															
WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821															
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1730	2	N	-0-		-0-
08		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1636	2	N	-0-		-0-
09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	2	N	-0-		-0-
10		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1607	2	N	-0-		-0-
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1447	2	N	-0-		-0-

SNEED															
WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825															
06		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1112	-0-	-148	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED F												WELL #: 33A		RRCID -> 282969		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2420 - 2820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		1470 N	1318	-0-	-152	-0-	159	1	1159	2	N	-0-		-0-							
07		1519 N	1287	-0-	-232	-0-	159	1	1128	2	N	-0-		-0-							
08		1457 N	1136	-0-	-321	-0-	146	1	990	2	N	-0-		-0-							
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	171	1	1269	2	N	-0-		-0-							
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	174	1	1265	2	N	-0-		-0-							
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	186	1	1243	2	N	-0-		-0-							

SNEED												WELL #: 25A		RRCID -> 283060		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2250 - 2790	
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		-0-							
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-		-0-							
08		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-		-0-							
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		-0-							
10		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-		-0-							
11		1410 N	937	-0-	-473	-0-	937	2			N	-0-		-0-							

SNEED 'B'												WELL #: 2A		RRCID -> 283242		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2280 - 2820	
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	390	1	1695	2	N	-0-		-0-							
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	403	1	1754	2	N	-0-		-0-							
08		2139 N	1946	-0-	-193	-0-	379	1	1567	2	N	-0-		-0-							
09		2100 N	1757	-0-	-343	-0-	350	1	1407	2	N	-0-		-0-							
10		2170 N	2036	-0-	-134	-0-	386	1	1650	2	N	-0-		-0-							
11		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	388	1	1497	2	N	-0-		-0-							

SNEED JT												WELL #: 45D		RRCID -> 283243		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2334 - 3000	
06		1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-		-0-							
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-		-0-							
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-		-0-							
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-		-0-							
10		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-		-0-							
11		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-		-0-							

SNEED -A-												WELL #: 32C		RRCID -> 283532		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2240 - 2815	
06		1620 N	1583	-0-	-37	-0-	379	1	1204	2	N	-0-		-0-							
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	398	1	1262	2	N	-0-		-0-							
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	403	1	1324	2	N	-0-		-0-							
09		1590 N	1506	-0-	-84	-0-	352	1	1154	2	N	-0-		-0-							
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	400	1	1328	2	N	-0-		-0-							
11		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	390	1	1170	2	N	-0-		-0-							

SNEED -A-												WELL #: 21A		RRCID -> 283543		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2440 - 3216	
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	2020	2	N	-0-		-0-							
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	246	1	1987	2	N	-0-		-0-							
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	245	1	1992	2	N	-0-		-0-							
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	223	1	1793	2	N	-0-		-0-							
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-		-0-							
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	219	1	1787	2	N	-0-		-0-							

SNEED -C-												WELL #: 7A		RRCID -> 283570		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2450 - 2900	
06		1530 N	1528	-0-	-2	-0-	390	1	1138	2	N	-0-		-0-							
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-		-0-							
08		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	403	1	1005	2	N	-0-		-0-							
09		1530 N	1381	-0-	-149	-0-	390	1	991	2	N	-0-		-0-							
10		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	403	1	1004	2	N	-0-		-0-							
11		1350 N	1283	-0-	-67	-0-	390	1	893	2	N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 - 2965
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	1620 N	1084	-0-	-536	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-		-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1478	2		N	-0-		-0-

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 - 3000
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
09	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	1053	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	600	1	1843	2	N	-0-	-0-
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	620	1	1899	2	N	-0-	-0-
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	620	1	1894	2	N	-0-	-0-
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	600	1	1831	2	N	-0-	-0-
10	2511 N	2477	-0-	-34	-0-	620	1	1857	2	N	-0-	-0-
11	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	598	1	1702	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	600	1	2410	2	N	-0-	-0-
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	620	1	2509	2	N	-0-	-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	620	1	2495	2	N	-0-	-0-
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	600	1	2372	2	N	-0-	-0-
*10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	620	1	2404	2	N	-0-	-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	600	1	2162	2	N	-0-	24

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2		N	-0-		-0-
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2		N	-0-		-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2		N	-0-		-0-
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		N	-0-		-0-
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2		N	-0-		-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 - 3100
06	1830 N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2		N	-0-		-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-		-0-
10	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 - 3010
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	480 1	743 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	-0-	457 1	724 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	-0-	447 1	742 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	-0-	440 1	751 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	496 1	718 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	-0-	480 1	617 2	N	-0-	-0-	-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 - 3150
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-	-0-	-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 - 3164
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	-0-	2058 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	-0-	1951 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	-0-	1957 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 - 2900
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	533 2	N	-0-	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	478 2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	-0-	172 1	483 2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	-0-	182 1	523 2	N	-0-	-0-	-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	168 1	477 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 - 2980
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	-0-	3161 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	3015	-0-	-375	-0-	-0-	3015 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	-0-	2949 2		N	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	2547	-0-	-843	-0-	-0-	2547 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-		-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-		-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-		-0-
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-		-0-
10		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 2			N	-0-		-0-
11		900 N	428	-0-	-472	-0-	428 2			N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300	
06		660 N	473	-0-	-187	-0-	53 1	420 2		N	-0-		-0-
07		620 N	373	-0-	-247	-0-	43 1	330 2		N	-0-		-0-
08		589 N	485	-0-	-104	-0-	52 1	433 2		N	-0-		-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	57 1	487 2		N	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	61 1	539 2		N	-0-		-0-
11		480 N	283	-0-	-197	-0-	25 1	258 2		N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2805 - 3325	
06		3510 X	3333	-0-	-177	-0-	3333 2			N	-0-		-0-
07		3627 X	3234	-0-	-393	-0-	3234 2			N	-0-		-0-
08		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457 2			N	-0-		-0-
09		3510 X	3369	-0-	-141	-0-	58 1	3311 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	2927	-0-	-638	-0-	65 1	2862 2		N	-0-		-0-
11		3360 X	3071	-0-	-289	-0-	59 1	3012 2		N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3287	
06		3120 X	2825	-0-	-295	-0-	2825 2			N	-0-		-0-
07		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2719 2			N	-0-		-0-
08		3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040 2			N	-0-		-0-
09		3090 X	2907	-0-	-183	-0-	50 1	2857 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	2298	-0-	-771	-0-	51 1	2247 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2625	-0-	-315	-0-	50 1	2575 2		N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2749 - 3214	
06		3600 X	3186	-0-	-414	-0-	3186 2			N	-0-		-0-
07		3534 X	3120	-0-	-414	-0-	3120 2			N	-0-		-0-
08		3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3369 2			N	-0-		-0-
09		3390 X	3300	-0-	-90	-0-	57 1	3243 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	2590	-0-	-820	-0-	58 1	2532 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	2836	-0-	-434	-0-	55 1	2781 2		N	-0-		-0-

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2830 - 3216	
06		1080 X	1064	-0-	-16	-0-	1064 2			N	-0-		-0-
07		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-		-0-
08		1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1295 2			N	-0-		-0-
09		1320 X	1297	-0-	-23	-0-	1297 2			N	-0-		-0-
10		1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1261 2			N	-0-		-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
*01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-		-0-
*02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
*08		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
*09		1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2	N	-0-		-0-
*10		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2705 - 3107	
06		1410 X	652	-0-	-758	-0-	652	2	N	-0-		-0-
07		1736 X	1488	-0-	-248	-0-	177	1	1311	2	N	-0-
08		1736 X	1381	-0-	-355	-0-	127	1	1254	2	N	-0-
09		1680 X	1674	-0-	-6	-0-	132	1	1542	2	N	-0-
10		1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1090	-0-	-260	-0-	106	1	984	2	N	-0-

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 - 3117	
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-		-0-
07		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-		-0-
08		3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2	N	-0-		-0-
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-		-0-
10		3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2	N	-0-		-0-
11		3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	1401	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 - 3173	
06		780 N	420	-0-	-360	-0-	420	2	N	-0-		-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
08		806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2	N	-0-		-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
11		630 N	263	-0-	-367	-0-	263	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 - 3082	
06		2700 X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-		-0-
08		2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2	N	-0-		-0-
09		2640 N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
10		2790 N	963	-0-	-1827	-0-	963	2	N	-0-		-0-
11		2610 N	1773	-0-	-837	-0-	1773	2	N	-0-		-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2892 - 3326	
06		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2	N	-0-		-0-
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
09		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	50	1	2844	2	N	-0-
10		2945 X	2269	-0-	-676	-0-	50	1	2219	2	N	-0-
11		2850 X	2506	-0-	-344	-0-	48	1	2458	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ETHELIN				WELL #: 272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3300 X	2219	-0-	-1081	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
07	3410 X	2187	-0-	-1223	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
08	3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
09	2400 X	2214	-0-	-186	-0-	38	1	2176	2	N	-0-	-0-
10	2387 X	1740	-0-	-647	-0-	39	1	1701	2	N	-0-	-0-
11	2220 X	1975	-0-	-245	-0-	38	1	1937	2	N	-0-	-0-

MATLOR				WELL #: 5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964
06	2580 X	2440	-0-	-140	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2709	2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	258	1	2543	2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2802	-0-	-18	-0-	220	1	2582	2	N	-0-	-0-
10	3069 N	1967	-0-	-1102	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
11	2700 N	1615	-0-	-1085	-0-	157	1	1458	2	N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	870	1	2125	2	N	-0-	-0-
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	897	1	2281	2	N	-0-	-0-
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	899	1	2272	2	N	-0-	-0-
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	870	1	2150	2	N	-0-	-0-
10	3193 X	3098	-0-	-95	-0-	899	1	2199	2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2889	-0-	-201	-0-	870	1	2019	2	N	-0-	-0-

VENT				WELL #: 3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
10	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	859	-0-	-761	-0-	859	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100
06	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	390	1	1008	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	403	1	1013	2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	356	1	961	2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	390	1	927	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	395	1	919	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	974	-0-	-286	-0-	249	1	725	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	403	1	1054	2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	403	1	1037	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	390	1	987	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	403	1	1007	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	390	1	877	2	N	-0-	-0-

VENT				WELL #: 4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 - 3025
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	833	-0-	-221	-0-	833	2		N	-0-		-0-
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 - 3037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	879	-0-	-621	-0-	879 2		N	-0-		-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 - 3203
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	870 1	1671 2	N	-0-		-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	882 1	1726 2	N	-0-		-0-
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	899 1	1779 2	N	-0-		-0-
09		2550 N	2505	-0-	-45	-0-	870 1	1635 2	N	-0-		-0-
10		2604 N	2516	-0-	-88	-0-	899 1	1617 2	N	-0-		-0-
11		2580 N	2304	-0-	-276	-0-	870 1	1434 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 - 2823
06		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-		-0-
07		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-		-0-
08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		N	-0-		-0-
09		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2		N	-0-		-0-
10		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-		-0-
11		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2125 - 2847
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1528	-0-	-62	-0-	1528 2		N	-0-		-0-

BURNETT ST				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2399 - 2863
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2770 - 2872
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1454	-0-	-196	-0-	1454 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2242 - 2902
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
07		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2391 - 3070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1975	-0-	-95	-0-		870 1	1105 2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2056	-0-	-52	-0-		899 1	1157 2	N	-0-			-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		899 1	1192 2	N	-0-			-0-
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		870 1	1161 2	N	-0-			-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		899 1	1212 2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1879	-0-	-131	-0-		857 1	1022 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2352 - 2968	
06	1770 N	1735	-0-	-35	-0-		390 1	1345 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1798	-0-	-31	-0-		403 1	1395 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1611	-0-	-156	-0-		403 1	1208 2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-		390 1	1245 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1665	-0-	-133	-0-		403 1	1262 2	N	-0-			-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		390 1	1176 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 - 2769	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863 2		N	-0-			-0-
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029 2		N	-0-			-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944 2		N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946 2		N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026 2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-		1823 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 - 2874	
06	2370 X	2232	-0-	-138	-0-		2232 2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2340	-0-	-109	-0-		2340 2		N	-0-			-0-
08	2449 X	2322	-0-	-127	-0-		2322 2		N	-0-			-0-
09	2370 X	2124	-0-	-246	-0-		2124 2		N	-0-			-0-
10	2325 N	2169	-0-	-156	-0-		2169 2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2109	-0-	-141	-0-		2109 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 - 2881	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-		265 2		N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-		254 2		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-		246 2		N	-0-			-0-
11	270 N	198	-0-	-72	-0-		198 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 - 2854	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2		N	-0-			-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206 2		N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2		N	-0-			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-		1169 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	779	-0-	-421	-0-		779 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 - 3093	
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-		1248 2		N	-0-			-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1201	-0-	-29	-0-		1201 2		N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1083	-0-	-177	-0-		1083 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON				WELL #:	49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 - 2818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
07		899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2		N	-0-			-0-
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2		N	-0-			-0-
09		840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2		N	-0-			-0-
10		868 N	778	-0-	-90	-0-	778 2		N	-0-			-0-
11		750 N	587	-0-	-163	-0-	587 2		N	-0-			-0-

FEE				WELL #:	79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 - 2758	
06		1800 N	1568	-0-	-232	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1477	-0-	-173	-0-	1477 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 - 2708	
06		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	966	-0-	-57	-0-	966 2		N	-0-			-0-
08		992 N	828	-0-	-164	-0-	828 2		N	-0-			-0-
09		960 N	918	-0-	-42	-0-	918 2		N	-0-			-0-
10		961 N	871	-0-	-90	-0-	871 2		N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119	
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181	
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07		868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
08		837 N	803	-0-	-34	-0-	803 2		N	-0-			-0-
09		810 N	665	-0-	-145	-0-	665 2		N	-0-			-0-
10		868 N	303	-0-	-565	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841	
06		2520 N	2509	-0-	-11	-0-	870 1	1639 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2568	-0-	-36	-0-	899 1	1669 2	N	-0-			-0-
08		2604 N	2196	-0-	-408	-0-	899 1	1297 2	N	-0-			-0-
09		2520 N	2052	-0-	-468	-0-	870 1	1182 2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2271	-0-	-302	-0-	899 1	1372 2	N	-0-			-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	870 1	1388 2	N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025	
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2367	-0-	-671	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2230	-0-	-740	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2434	-0-	-759	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
11		3090 X	2006	-0-	-1084	-0-	2006 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	870 1	2959 2		N	-0-			-0-
07		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	899 1	3067 2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	899 1	3100 2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3771	-0-	-69	-0-	870 1	2901 2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	899 1	2930 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	3368	-0-	-502	-0-	870 1	2498 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2085 - 2913	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766	
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			N	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786 2			N	-0-			-0-
09		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698 2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1663	-0-	-197	-0-	1663 2			N	-0-			-0-
11		1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1673 2			N	-0-			-0-

READ				WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151	
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2			N	-0-			-0-
07		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023 2			N	-0-			-0-
08		2232 N	1989	-0-	-243	-0-	1989 2			N	-0-			-0-
09		2040 N	1380	-0-	-660	-0-	1380 2			N	-0-			-0-
10		2015 N	187	-0-	-1828	-0-	187 2			N	-0-			-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705	
06		1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730 2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1405	-0-	-393	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
09		1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1595 2			N	-0-			-0-
10		1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1537 2			N	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2235 - 2806	
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-			-0-
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	759 2			N	-0-			-0-
09		870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2			N	-0-			-0-
10		868 N	795	-0-	-73	-0-	795 2			N	-0-			-0-
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2173 - 2772	
06		2100 N	1078	-0-	-1022	-0-	1078 2			N	-0-			-0-
07		2108 N	1242	-0-	-866	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
08		2077 N	1178	-0-	-899	-0-	1178 2			N	-0-			-0-
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-			-0-
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2			N	-0-			-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2120 - 2722
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
06	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2880	-0-	-180	-0-	2880	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2739	-0-	-291	-0-	2739	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2	N	-0-			-0-
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2	N	-0-			-0-
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	2727	PERF.	2296 - 4920
06	1350 N	999	-0-	-351	-0-	999	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	311	-0-	-991	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
10	1364 N	733	-0-	-631	-0-	733	2	N	-0-			-0-
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2221 - 4949
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1683	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2390 - 3220
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	761	2	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	484	2	-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-	1630	2	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817
06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	354	1	N	-0-	1616	2	-0-
07	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	342	1	N	-0-	1617	2	-0-
08	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	348	1	N	-0-	1574	2	-0-
09	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	348	1	N	-0-	1587	2	-0-
10	1953 N	607	-0-	-1346	-0-	102	1	N	-0-	505	2	-0-
11	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	306	1	N	-0-	1492	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	2650	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2380	-0-	-320	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	812	-0-	-1978	-0-	812	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2031	-0-	-609	-0-	2031	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2280 - 2847
06	2700 X	2058	-0-	-642	-0-	342	1	N	-0-			-0-
07	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	324	1	N	-0-			-0-
08	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	336	1	N	-0-			-0-
09	2370 X	2333	-0-	-37	-0-	348	1	N	-0-			-0-
10	2480 X	737	-0-	-1743	-0-	102	1	N	-0-			-0-
11	2400 X	2336	-0-	-64	-0-	306	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239
06	2700 X	2347	-0-	-353	-0-	261	1	N	-0-			-0-
07	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	279	1	N	-0-			-0-
08	2790 X	2131	-0-	-659	-0-	279	1	N	-0-			-0-
09	2490 X	2238	-0-	-252	-0-	270	1	N	-0-			-0-
10	2511 N	702	-0-	-1809	-0-	90	1	N	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826
06	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2438	-0-	-538	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2504	-0-	-376	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	820	-0-	-2001	-0-	820	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2585	-0-	-115	-0-	2585	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
06	4350 X	4203	-0-	-147	-0-	235	1	N	-0-			-0-
07	4495 X	4302	-0-	-193	-0-	275	1	N	-0-			-0-
08	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	257	1	N	-0-			-0-
09	4320 X	3843	-0-	-477	-0-	266	1	N	-0-			-0-
10	4340 X	1311	-0-	-3029	-0-	96	1	N	-0-			-0-
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
06	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	252	1	N	-0-			-0-
07	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	276	1	N	-0-			-0-
08	2666 X	2107	-0-	-559	-0-	230	1	N	-0-			-0-
09	2640 X	2186	-0-	-454	-0-	236	1	N	-0-			-0-
10	2852 N	872	-0-	-1980	-0-	85	1	N	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOBER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
06		2730 X	2609	-0-	-121	-0-	263 1	2346 2	2346 2	N	-0-	-0-
07		2821 X	2411	-0-	-410	-0-	275 1	2136 2	2136 2	N	-0-	-0-
08		2821 X	1916	-0-	-905	-0-	210 1	1706 2	1706 2	N	-0-	-0-
09		2610 X	142	-0-	-2468	-0-	8 1	134 2	134 2	N	-0-	-0-
10		2697 X	525	-0-	-2172	-0-	27 1	498 2	498 2	N	-0-	-0-
11		2610 X	2586	-0-	-24	-0-	175 1	2411 2	2411 2	N	-0-	-0-

SCHLEE												
WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326												
06		3210 X	2826	-0-	-384	-0-	270 1	2556 2	2556 2	N	-0-	-0-
07		3317 X	2935	-0-	-382	-0-	279 1	2656 2	2656 2	N	-0-	-0-
08		3317 X	2793	-0-	-524	-0-	279 1	2514 2	2514 2	N	-0-	-0-
09		2940 X	2460	-0-	-480	-0-	270 1	2190 2	2190 2	N	-0-	-0-
10		2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	148 1	1599 2	1599 2	N	-0-	-0-
11		2850 X	2109	-0-	-741	-0-	243 1	1866 2	1866 2	N	-0-	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331												
06		2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
07		2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
08		2604 X	2255	-0-	-349	-0-	2255 2			N	-0-	-0-
09		2400 X	2153	-0-	-247	-0-	2153 2			N	-0-	-0-
10		2263 N	1235	-0-	-1028	-0-	1235 2			N	-0-	-0-
11		2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342												
06		4620 X	3790	-0-	-830	-0-	270 1	3520 2	3520 2	N	-0-	-0-
07		4774 X	3819	-0-	-955	-0-	279 1	3540 2	3540 2	N	-0-	-0-
08		4774 X	3769	-0-	-1005	-0-	279 1	3490 2	3490 2	N	-0-	-0-
09		4140 X	3595	-0-	-545	-0-	270 1	3325 2	3325 2	N	-0-	-0-
10		4092 X	2079	-0-	-2013	-0-	144 1	1935 2	1935 2	N	-0-	-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015												
06		2760 X	2513	-0-	-247	-0-	2513 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	2824 2			N	-0-	-0-
08		2852 X	2682	-0-	-170	-0-	2682 2			N	-0-	-0-
09		2760 X	2457	-0-	-303	-0-	2457 2			N	-0-	-0-
10		2821 X	840	-0-	-1981	-0-	840 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604 2			N	-0-	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326												
06		2970 X	2955	-0-	-15	-0-	270 1	2685 2	2685 2	N	-0-	-0-
07		3069 X	2938	-0-	-131	-0-	279 1	2659 2	2659 2	N	-0-	-0-
08		3069 X	2918	-0-	-151	-0-	279 1	2639 2	2639 2	N	-0-	-0-
09		2970 X	2763	-0-	-207	-0-	270 1	2493 2	2493 2	N	-0-	-0-
10		3069 X	1337	-0-	-1732	-0-	1337 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2178	-0-	-792	-0-	207 1	1971 2	1971 2	N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290												
06		2550 X	1505	-0-	-1045	-0-	186 1	1319 2	1319 2	N	-0-	-0-
07		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279 1	2644 2	2644 2	N	-0-	-0-
08		2635 X	2535	-0-	-100	-0-	279 1	2256 2	2256 2	N	-0-	-0-
09		2460 X	2340	-0-	-120	-0-	270 1	2070 2	2070 2	N	-0-	-0-
10		2914 N	1552	-0-	-1362	-0-	126 1	1426 2	1426 2	N	-0-	-0-
11		2460 N	2308	-0-	-152	-0-	225 1	2083 2	2083 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2005 -	2582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 -	2475	
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
07		961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2		N	-0-			-0-
08		961 N	924	-0-	-37	-0-	924 2		N	-0-			-0-
09		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2		N	-0-			-0-
10		961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2		N	-0-			-0-
11		900 N	829	-0-	-71	-0-	829 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2046 -	2623	
06		3810 X	3750	-0-	-60	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3779	-0-	-189	-0-	3779 2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3596	-0-	-244	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3370	-0-	-410	-0-	3370 2		N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 -	2770	
06		2610 X	2138	-0-	-472	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1695	-0-	-1002	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
08		2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2201	-0-	-349	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 -	2751	
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 -	2623	
06		2670 X	2657	-0-	-13	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2714	-0-	-45	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2664	-0-	-95	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 -	2714	
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
07		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2571	-0-	-279	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2459	-0-	-486	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2003	-0-	-847	-0-	2003 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ				WELL #: S 1	RRCID -> 291810	COMPL. DATE 08/04/2021	TOTAL DEPTH 3111	PERF. 2105	- 3111			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-		-0-	
07	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2	N	-0-		-0-	
08	2945 X	988	-0-	-1957	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-	
10	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	2905	2	N	-0-		-0-	
11	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2	N	-0-		-0-	

READ				WELL #: S 3	RRCID -> 291815	COMPL. DATE 07/31/2021	TOTAL DEPTH 3148	PERF. 2179	- 3148			
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-		-0-	
07	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	3101	2	N	-0-		-0-	
08	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2	N	-0-		-0-	
09	3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2874	2	N	-0-		-0-	
10	3162 X	2906	-0-	-256	-0-	2906	2	N	-0-		-0-	
11	3060 X	2649	-0-	-411	-0-	2649	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: S 5	RRCID -> 291816	COMPL. DATE 07/08/2021	TOTAL DEPTH 3158	PERF. 2301	- 3158			
06	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2	N	-0-		-0-	
07	1922 X	1302	-0-	-620	-0-	1302	2	N	-0-		-0-	
08	1922 X	1265	-0-	-657	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
09	1470 X	1145	-0-	-325	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	920	-0-	-310	-0-	920	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: S 1	RRCID -> 291825	COMPL. DATE 07/17/2021	TOTAL DEPTH 2696	PERF. 2325	- 2696			
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-		-0-	
08	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	2	N	-0-		-0-	
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2	N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #: 43A	RRCID -> 292006	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2330	- 2932			
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	360	1	1139 2 N	-0-		-0-	
07	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	372	1	1162 2 N	-0-		-0-	
08	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	372	1	1154 2 N	-0-		-0-	
09	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	360	1	1070 2 N	-0-		-0-	
10	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	372	1	1091 2 N	-0-		-0-	
11	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	337	1	1041 2 N	-0-		-0-	

SNEED -C-				WELL #: 46C	RRCID -> 292029	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 3119	PERF. 2286	- 3119			
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	360	1	1156 2 N	-0-		-0-	
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	363	1	1219 2 N	-0-		-0-	
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	361	1	1129 2 N	-0-		-0-	
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	315	1	1056 2 N	-0-		-0-	
10	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	342	1	998 2 N	-0-		-0-	
11	1440 N	1079	-0-	-361	-0-	342	1	737 2 N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #: 44A	RRCID -> 292038	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2347	- 2957			
06	2280 X	2102	-0-	-178	-0-	360	1	1742 2 N	-0-		-0-	
07	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	372	1	1859 2 N	-0-		-0-	
08	2356 X	2115	-0-	-241	-0-	372	1	1743 2 N	-0-		-0-	
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	360	1	1770 2 N	-0-		-0-	
10	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	372	1	1774 2 N	-0-		-0-	
11	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	360	1	1602 2 N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-		WELL #:		41A	RRCID ->	292039	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2349 - 2941			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1800 X	1613	-0-	-187	-0-	360	1	1253	2	N	-0-				-0-
07	1860 X	1622	-0-	-238	-0-	372	1	1250	2	N	-0-				-0-
08	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	372	1	1232	2	N	-0-				-0-
09	1680 X	1575	-0-	-105	-0-	360	1	1215	2	N	-0-				-0-
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	372	1	1224	2	N	-0-				-0-
11	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	360	1	1117	2	N	-0-				-0-

SPURLOCK		WELL #:		10	RRCID ->	292051	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	2913 - 3080			
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	13	12	1		9
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	13	9	1	1 8	12
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	N	21	24	1		9
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	19	18	1		10
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	32	34	1		8
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	15	1	119	2	N	20	16	1		12

SNEED		WELL #:		44C	RRCID ->	292052	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2332 - 2970			
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	360	1	1897	2	N	-0-				-0-
07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	372	1	1946	2	N	-0-				-0-
08	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	2	N	-0-				-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	360	1	1908	2	N	-0-				-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	372	1	1967	2	N	-0-				-0-
11	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	360	1	1738	2	N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #:		S 7	RRCID ->	292053	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	1935 - 2895			
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-				-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-				-0-

SNEED JT		WELL #:		45B	RRCID ->	292054	COMPL. DATE	08/20/2021	TOTAL DEPTH	3034	PERF.	2329 - 3034			
06	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	360	1	1672	2	N	-0-				-0-
07	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	372	1	1692	2	N	-0-				-0-
08	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	372	1	1685	2	N	-0-				-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	360	1	1743	2	N	-0-				-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1777	2	N	-0-				-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	360	1	1672	2	N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #:		46A	RRCID ->	292055	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2279 - 3140			
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	360	1	741	2	N	-0-				-0-
07	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	372	1	854	2	N	-0-				-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	351	1	1136	2	N	-0-				-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	326	1	1110	2	N	-0-				-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	365	1	1044	2	N	-0-				-0-
11	1440 N	713	-0-	-727	-0-	192	1	521	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	24B	RRCID ->	292056	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2304 - 2867		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	360	1	1458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	372	1	1420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	360	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	360	1	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2411 - 2874		
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	360	1	1668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	372	1	1657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	372	1	1684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2040	N	1847	-0-	-193	-0-	360	1	1487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	372	1	1413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	360	1	1231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2158 - 2733		
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	360	1	2373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	372	1	2619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	372	1	2553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	360	1	2680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	372	1	2707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	360	1	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2345 - 3145		
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	360	1	1918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	372	1	1886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2511	N	2005	-0-	-506	-0-	372	1	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	360	1	1875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2263	N	963	-0-	-1300	-0-	96	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	336	1	2299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2474 - 3525		
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2916 - 3289		
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2414	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2449	N	830	-0-	-1619	-0-	830	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2265 - 3000		
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	517	-0-	-847	-0-	517	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC SNEED -C-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 760218				NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: POTTER		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804														
06	2190 N	2050	-0-	-140	-0-	330	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1963	-0-	-238	-0-	300	1	1663	2	N	-0-			-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	356	1	2047	2	N	-0-			-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1839	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	214	1	1609	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	348	1	1747	2	N	-0-			-0-
WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070														
06	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	360	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	372	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	372	1	1706	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	360	1	1607	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	372	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1515	-0-	-495	-0-	285	1	1230	2	N	-0-			-0-
WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000														
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	360	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	372	1	1141	2	N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	360	1	1196	2	N	-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	360	1	923	2	N	-0-			-0-
WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922														
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	360	1	1261	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	358	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1410	-0-	-210	-0-	288	1	1122	2	N	-0-			-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	350	1	1271	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	360	1	1145	2	N	-0-			-0-
WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139														
06	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	360	1	2421	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	372	1	2487	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	372	1	2502	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2752	-0-	-68	-0-	360	1	2392	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	372	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	360	1	1836	2	N	-0-			-0-
WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850														
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
10	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	3067	-0-	-83	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
WELL #: 1B RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900														
06	2490 X	2485	-0-	-5	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
08	2697 X	2254	-0-	-443	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
09	2610 X	2359	-0-	-251	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
10	2573 N	766	-0-	-1807	-0-	766	2			N	-0-			-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2358 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	36 1	1295 2	N	-0-			-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	372 1	1293 2	N	-0-			-0-
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	372 1	1262 2	N	-0-			-0-
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	360 1	1244 2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	372 1	1173 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1100	-0-	-490	-0-	264 1	836 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 - 2850	
06		2760 X	2733	-0-	-27	-0-	2733 2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2391	-0-	-616	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
10		2852 X	831	-0-	-2021	-0-	831 2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2547	-0-	-183	-0-	2547 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 - 2900	
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2019	-0-	-244	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
09		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
10		2015 N	681	-0-	-1334	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 - 2800	
06		3120 X	2342	-0-	-778	-0-	354 1	1988 2	N	-0-			-0-
07		2852 X	2476	-0-	-376	-0-	348 1	2128 2	N	-0-			-0-
08		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	360 1	2156 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	2250	-0-	-390	-0-	342 1	1908 2	N	-0-			-0-
10		2480 X	693	-0-	-1787	-0-	96 1	597 2	N	-0-			-0-
11		2430 X	2302	-0-	-128	-0-	300 1	2002 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 - 2800	
06		2310 X	1522	-0-	-788	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
07		2387 X	1699	-0-	-688	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
08		2387 X	1747	-0-	-640	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
09		2310 X	1677	-0-	-633	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	735	-0-	-970	-0-	735 2		N	-0-			-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 - 2900	
06		2880 X	2770	-0-	-110	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2882	-0-	-94	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
10		2883 X	861	-0-	-2022	-0-	861 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2410 - 2900	
06		1710 X	1594	-0-	-116	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
07		1767 X	1599	-0-	-168	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
08		1767 X	1631	-0-	-136	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
09		1650 X	1501	-0-	-149	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2494 - 3150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-		-0-
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		N	-0-		-0-
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-		-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-		-0-
10	1643 N	752	-0-	-891	-0-	752	2		N	-0-		-0-
11	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	2120	2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2799 - 3320
06	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2		N	-0-		-0-
07	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2		N	-0-		-0-
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-		-0-
10	1705 N	798	-0-	-907	-0-	798	2		N	-0-		-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2408 - 3218
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-		-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-		-0-
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
09	2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
10	2697 X	553	-0-	-2144	-0-	553	2		N	-0-		-0-
11	2610 X	2153	-0-	-457	-0-	2153	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2813 - 3360
06	3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
07	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
08	3472 X	2506	-0-	-966	-0-	2506	2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	2423	2		N	-0-		-0-
10	2728 X	1469	-0-	-1259	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2166	-0-	-474	-0-	2166	2		N	-0-		-0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2758 - 3325
06	3690 X	2456	-0-	-1234	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
07	3813 X	2597	-0-	-1216	-0-	2597	2		N	-0-		-0-
08	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2		N	-0-		-0-
09	3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2		N	-0-		-0-
10	3410 X	2083	-0-	-1327	-0-	2083	2		N	-0-		-0-
11	3390 X	2618	-0-	-772	-0-	2618	2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2780 - 3320
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
07	3534 X	2539	-0-	-995	-0-	2539	2		N	-0-		-0-
08	3534 X	2463	-0-	-1071	-0-	2463	2		N	-0-		-0-
09	3900 X	2223	-0-	-1677	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
10	4030 X	1370	-0-	-2660	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
11	2910 X	1931	-0-	-979	-0-	1931	2		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2838 - 3100
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-		-0-
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
GOBER //CONT.// 760218														
WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2308	-0-	-1164	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	869	-0-	-2200	-0-	869	2		N	-0-			-0-
11		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050														
06		2580 X	2228	-0-	-352	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	1433	-0-	-1233	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2351	-0-	-199	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10		2511 N	700	-0-	-1811	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-

SNEED														
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900														
06		1590 X	1517	-0-	-73	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
07		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
08		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
09		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2		N	-0-			-0-

SNEED -B-														
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750														
06		2250 X	2130	-0-	-120	-0-	378	1	1752	2	N	-0-		-0-
07		2325 X	2226	-0-	-99	-0-	385	1	1841	2	N	-0-		-0-
08		2325 X	2197	-0-	-128	-0-	375	1	1822	2	N	-0-		-0-
09		2190 X	2159	-0-	-31	-0-	381	1	1778	2	N	-0-		-0-
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	403	1	1831	2	N	-0-		-0-
11		2130 N	2068	-0-	-62	-0-	390	1	1678	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-														
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000														
06		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	378	1	1811	2	N	-0-		-0-
07		2418 X	2316	-0-	-102	-0-	398	1	1918	2	N	-0-		-0-
08		2418 X	2372	-0-	-46	-0-	403	1	1969	2	N	-0-		-0-
09		2340 X	2296	-0-	-44	-0-	390	1	1906	2	N	-0-		-0-
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	403	1	1947	2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2007	-0-	-303	-0-	390	1	1617	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-														
WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800														
06		2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2806	-0-	-108	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2633	-0-	-157	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
10		2821 N	2677	-0-	-144	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2		N	-0-			-0-

SNEED P														
WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789														
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
07		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09		720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BENNETT B															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2970 X	2846	-0-	-124	-0-	2846	2		N	-0-				-0-
07		3069 X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2		N	-0-				-0-
08		3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2		N	-0-				-0-
09		2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2		N	-0-				-0-
10		3007 X	2603	-0-	-404	-0-	2603	2		N	-0-				-0-
11		2850 X	2633	-0-	-217	-0-	2633	2		N	-0-				-0-

SNEED -B-															
WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000															
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	390	1	2470	2	N	-0-			-0-
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	N	-0-			-0-
08		3007 X	2904	-0-	-103	-0-	403	1	2501	2	N	-0-			-0-
09		2910 X	2788	-0-	-122	-0-	390	1	2398	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2827	-0-	-118	-0-	403	1	2424	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2620	-0-	-230	-0-	390	1	2230	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-															
WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000															
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	348	1	1699	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	379	1	2163	2	N	-0-			-0-
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	376	1	1829	2	N	-0-			-0-
09		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	390	1	1792	2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2169	-0-	-373	-0-	399	1	1770	2	N	-0-			-0-
11		2130 N	2003	-0-	-127	-0-	390	1	1613	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-															
WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050															
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	360	1	966	2	N	-0-			-0-
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	N	-0-			-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	372	1	946	2	N	-0-			-0-
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	360	1	962	2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	372	1	961	2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	360	1	926	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-															
WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900															
06		2670 X	2528	-0-	-142	-0-	360	1	2168	2	N	-0-			-0-
07		2759 X	2599	-0-	-160	-0-	372	1	2227	2	N	-0-			-0-
08		2759 X	2589	-0-	-170	-0-	372	1	2217	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	2447	-0-	-133	-0-	360	1	2087	2	N	-0-			-0-
10		2604 N	2470	-0-	-134	-0-	372	1	2098	2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2350	-0-	-170	-0-	360	1	1990	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-															
WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050															
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	390	1	1405	2	N	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	380	1	1295	2	N	-0-			-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	401	1	1346	2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1695	-0-	-105	-0-	390	1	1305	2	N	-0-			-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	390	1	1222	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-															
WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050															
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	216	1	1166	2	N	-0-			-0-
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	200	1	781	2	N	-0-			-0-
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	360	1	1139	2	N	-0-			-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	342	1	1094	2	N	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	351	1	1004	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #:	8C	RRCID ->	293148	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2377 - 3140
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2370 X	1925	-0-	-445	-0-	360	1	1565	2	N	-0-	-0-
07	2387 X	1467	-0-	-920	-0-	372	1	1095	2	N	-0-	-0-
08	2387 X	1404	-0-	-983	-0-	372	1	1032	2	N	-0-	-0-
09	2070 X	1445	-0-	-625	-0-	360	1	1085	2	N	-0-	-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-	-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	360	1	1695	2	N	-0-	-0-

SNEED				WELL #:	26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2320 - 2741
06	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	360	1	3544	2	N	-0-	-0-
07	4185 X	3102	-0-	-1083	-0-	199	1	2903	2	N	-0-	-0-
08	4185 X	3755	-0-	-430	-0-	3755	2			N	-0-	-0-
09	3960 X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-	-0-
10	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537	2			N	-0-	-0-
11	3900 X	3477	-0-	-423	-0-	144	1	3333	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2379 - 3100
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	360	1	1559	2	N	-0-	-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	372	1	1592	2	N	-0-	-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	372	1	1487	2	N	-0-	-0-
09	1920 N	1807	-0-	-113	-0-	360	1	1447	2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	372	1	1353	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1078	-0-	-722	-0-	1078	2			N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2333 - 3150
06	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	360	1	2418	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	372	1	2482	2	N	-0-	-0-
08	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	372	1	2386	2	N	-0-	-0-
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	360	1	2362	2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	372	1	2406	2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	360	1	2283	2	N	-0-	-0-

SNEED MS				WELL #:	23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2392 - 2950
06	3930 X	3611	-0-	-319	-0-	360	1	3251	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3702	-0-	-359	-0-	372	1	3330	2	N	-0-	-0-
08	4030 X	3582	-0-	-448	-0-	372	1	3210	2	N	-0-	-0-
09	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	360	1	3141	2	N	-0-	-0-
10	3782 X	3448	-0-	-334	-0-	372	1	3076	2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3296	-0-	-304	-0-	360	1	2936	2	N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #:	20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2304 - 3200
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	360	1	1079	2	N	-0-	-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	372	1	1304	2	N	-0-	-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-	-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	360	1	1315	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	372	1	1288	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	360	1	1147	2	N	-0-	-0-

THOMPSON T				WELL #:	63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2534 - 3350
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	360	1	1532	2	N	-0-	-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	372	1	1631	2	N	-0-	-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	372	1	1695	2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	313	1	1546	2	N	-0-	-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1730	2	N	-0-	-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	360	1	1657	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JESTER		WELL #:		18D		RRCID -> 293303		COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 3250				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3210 X	3122	-0-	-88	-0-	329	1	2793	2	N	-0-				-0-
07	3534 X	2831	-0-	-703	-0-	324	1	2507	2	N	-0-				-0-
08	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	372	1	2900	2	N	-0-				-0-
09	3360 X	2896	-0-	-464	-0-	316	1	2580	2	N	-0-				-0-
10	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	366	1	2881	2	N	-0-				-0-
11	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	360	1	2711	2	N	-0-				-0-

SNEED -A-		WELL #:		21C		RRCID -> 293329		COMPL. DATE 05/19/2022			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 3200				
06	2400 X	2333	-0-	-67	-0-	360	1	1973	2	N	-0-				-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	372	1	2045	2	N	-0-				-0-
08	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	372	1	2061	2	N	-0-				-0-
09	2430 X	2328	-0-	-102	-0-	360	1	1968	2	N	-0-				-0-
10	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	372	1	1994	2	N	-0-				-0-
11	2340 N	2284	-0-	-56	-0-	360	1	1924	2	N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		S 51B		RRCID -> 293396		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886				
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEE		WELL #:		S 5		RRCID -> 293427		COMPL. DATE 07/15/2022			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150				
06	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	2584	2			N	-0-				-0-
07	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			N	-0-				-0-
08	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	2553	2			N	-0-				-0-
09	2640 X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
10	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
11	2460 N	2306	-0-	-154	-0-	2306	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		S 11D		RRCID -> 293473		COMPL. DATE 07/23/2022			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150				
06	5280 X	4997	-0-	-283	-0-	4997	2			N	-0-				-0-
07	5456 X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2			N	-0-				-0-
08	5301 X	4806	-0-	-495	-0-	4806	2			N	-0-				-0-
09	5100 X	4640	-0-	-460	-0-	4640	2			N	-0-				-0-
10	5270 X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-				-0-
11	5010 X	4410	-0-	-600	-0-	4410	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		S 1A		RRCID -> 293585		COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050				
06	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-				-0-
07	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	2896	2			N	-0-				-0-
08	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
09	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	2681	2			N	-0-				-0-
10	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			N	-0-				-0-
11	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	2531	2			N	-0-				-0-

BRENT T		WELL #:		23A		RRCID -> 293591		COMPL. DATE 06/03/2022			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275				
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	296	1	629	2	N	-0-				-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	363	1	772	2	N	-0-				-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	356	1	784	2	N	-0-				-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	N	-0-				-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	372	1	779	2	N	-0-				-0-
11	1110 N	827	-0-	-283	-0-	282	1	545	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRENT T		WELL #:		23B	RRCID ->	293592	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2471 - 3275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	360 1	2664 2	N	-0-			-0-
07		3565 X	1613	-0-	-1952	-0-	286 1	1327 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	1952	-0-	-1613	-0-	348 1	1604 2	N	-0-			-0-
09		3180 X	1877	-0-	-1303	-0-	360 1	1517 2	N	-0-			-0-
10		3255 X	1877	-0-	-1378	-0-	372 1	1505 2	N	-0-			-0-
11		3030 X	1573	-0-	-1457	-0-	360 1	1213 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		S 2	RRCID ->	293621	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2118 - 3050	
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
07		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
08		4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4260	-0-	-210	-0-	4260 2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4263	-0-	-356	-0-	4263 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4030	-0-	-440	-0-	4030 2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		18B	RRCID ->	293628	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2546 - 3275	
06		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	359 1	1519 2	N	-0-			-0-
07		1922 X	1891	-0-	-31	-0-	372 1	1519 2	N	-0-			-0-
08		2015 X	1910	-0-	-105	-0-	372 1	1538 2	N	-0-			-0-
09		1950 X	1793	-0-	-157	-0-	349 1	1444 2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1820	-0-	-71	-0-	372 1	1448 2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1394	-0-	-466	-0-	350 1	1044 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		S 4	RRCID ->	293638	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2272 - 3114	
06		2970 X	2776	-0-	-194	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2889	-0-	-87	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2659	-0-	-221	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
11		3090 X	2528	-0-	-562	-0-	2528 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		S 11BB	RRCID ->	293646	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	2226 - 3067	
06		2400 X	2342	-0-	-58	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
07		2449 X	2366	-0-	-83	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
08		2480 X	2246	-0-	-234	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
09		2400 X	2150	-0-	-250	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
10		2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		S 12D	RRCID ->	293648	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2029 - 2325	
06		6360 X	6184	-0-	-176	-0-	6184 2		N	-0-			-0-
07		6572 X	6479	-0-	-93	-0-	6479 2		N	-0-			-0-
08		6696 X	6316	-0-	-380	-0-	6316 2		N	-0-			-0-
09		6480 X	5961	-0-	-519	-0-	5961 2		N	-0-			-0-
10		6479 X	6076	-0-	-403	-0-	6076 2		N	-0-			-0-
11		6270 X	5091	-0-	-1179	-0-	5091 2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		18C	RRCID ->	293674	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2563 - 3250	
06		1650 X	1648	-0-	-2	-0-	336 1	1312 2	N	-0-			-0-
07		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	372 1	1408 2	N	-0-			-0-
08		1829 X	1718	-0-	-111	-0-	360 1	1358 2	N	-0-			-0-
09		1770 X	1686	-0-	-84	-0-	360 1	1326 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	352 1	1266 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1493	-0-	-157	-0-	360 1	1133 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERSON		WELL #:	S 11A	RRCID ->	293702	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2190	-	3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-
07		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-
08		2542 X	2415	-0-	-127	-0-	2415 2		N	-0-
09		2490 X	2245	-0-	-245	-0-	2245 2		N	-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-

LONGANECKER		WELL #:	6	RRCID ->	293879	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3086	-	3236
06		1470 X	1086	-0-	-384	-0-	1086 2		N	-0-
07		1519 X	1157	-0-	-362	-0-	1157 2		N	-0-
08		1519 X	1196	-0-	-323	-0-	1196 2		N	-0-
09		1320 X	1130	-0-	-190	-0-	1130 2		N	-0-
10		1271 X	1042	-0-	-229	-0-	1042 2		N	-0-
11		1170 X	497	-0-	-673	-0-	497 2		N	-0-

READ		WELL #:	S 2	RRCID ->	293896	COMPL. DATE 08/05/2022	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2080	-	3100
06		5250 X	4788	-0-	-462	-0-	4788 2		N	-0-
07		5425 X	4824	-0-	-601	-0-	4824 2		N	-0-
08		5394 X	3113	-0-	-2281	-0-	3113 2		N	-0-
09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-
10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		N	-0-
11		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2		N	-0-

SNEED P		WELL #:	S 12	RRCID ->	293898	COMPL. DATE 08/24/2022	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1990	-	2500
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-
09		600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2		N	-0-
10		589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2		N	-0-
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-

SNEED P		WELL #:	S 58D	RRCID ->	293905	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1990	-	2700
06		1140 X	1118	-0-	-22	-0-	1118 2		N	-0-
07		1178 X	1100	-0-	-78	-0-	1100 2		N	-0-
08		1178 X	962	-0-	-216	-0-	962 2		N	-0-
09		1140 X	889	-0-	-251	-0-	889 2		N	-0-
10		1085 N	748	-0-	-337	-0-	748 2		N	-0-
11		930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2		N	-0-

SNEED P		WELL #:	S 58C	RRCID ->	293982	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1989	-	2700
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-
09		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2		N	-0-
10		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034 2		N	-0-
11		1110 N	934	-0-	-176	-0-	934 2		N	-0-

SNEED P		WELL #:	S 8	RRCID ->	294064	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2259	-	3200
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-
09		750 N	693	-0-	-57	-0-	693 2		N	-0-
10		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: S 13				RRCID -> 294091	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 2715	PERF. 1988	- 2715		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-		-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2			N	-0-		-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: S 24D				RRCID -> 294097	COMPL. DATE 09/17/2022	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2356	- 2902		
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-		-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2			N	-0-		-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2			N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: S 24C				RRCID -> 294108	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2403	- 2902		
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			N	-0-		-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-		-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-		-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2			N	-0-		-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-		-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: S 58D				RRCID -> 294109	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2657	- 3115		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-		-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2			N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2			N	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2			N	-0-		-0-

CARVER, C.S. -A-		WELL #: 10				RRCID -> 294143	COMPL. DATE 11/10/2022	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3130	- 3318		
06	960 N	733	-0-	-227	-0-	733 2			N	-0-		-0-
07	961 N	635	-0-	-326	-0-	635 2			N	-0-		-0-
08	806 N	532	-0-	-274	-0-	532 2			N	-0-		-0-
09	720 N	525	-0-	-195	-0-	525 2			N	-0-		-0-
10	620 N	209	-0-	-411	-0-	209 2			N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: S 20D				RRCID -> 294166	COMPL. DATE 10/06/2022	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2845	- 3650		
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-		-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-		-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		-0-
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2			N	-0-		-0-
10	589 N	374	-0-	-215	-0-	374 2			N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-		-0-

FEE		WELL #: S 4				RRCID -> 294182	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2054	- 3000		
06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			N	-0-		-0-
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-		-0-
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-		-0-
09	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-		-0-
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-		-0-
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
08	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
09	3060 X	2806	-0-	-254	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814 2		N	-0-		-0-
11	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	2495 2		N	-0-		-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	N	5	5 1	6
07	837 N	682	-0-	-155	-0-	675 2	7 9	N	6	5 1	7
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	378 2	3 9	N	3	5 1	5
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673 2	6 9	N	5	6 1	4
10	682 N	455	-0-	-227	-0-	452 2	3 9	N	3	3 1	4
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	108 2	3 9	N	3	1 1	6

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	434 2	9 9	Y	8	8 1	7
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1105 2	10 9	Y	9	8 1	8
08	868 N	606	-0-	-262	-0-	600 2	6 9	Y	5	8 1	5
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1099 2	24 9	Y	22	10 1	17
10	1116 N	788	-0-	-328	-0-	780 2	8 9	Y	7	6 1	18
11	600 N	170	-0-	-430	-0-	166 2	4 9	Y	4	2 1	20

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

06	3780 X	3526	-0-	-254	-0-	3526 2		N	-0-		-0-
07	5642 X	3430	-0-	-2212	-0-	3430 2		N	-0-		-0-
08	5642 X	3639	-0-	-2003	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
09	3930 X	3496	-0-	-434	-0-	60 1	3436 2	N	-0-		-0-
10	3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	61 1	2676 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3123	-0-	-417	-0-	60 1	3063 2	N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
09	570 N	452	-0-	-118	-0-	452 2		N	-0-		-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2		N	-0-		-0-
11	540 N	364	-0-	-176	-0-	364 2		N	-0-		-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

06	3450 X	2980	-0-	-470	-0-	2980 2		N	-0-		-0-
07	4526 X	2873	-0-	-1653	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
08	4526 X	3054	-0-	-1472	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
09	3240 X	2910	-0-	-330	-0-	50 1	2860 2	N	-0-		-0-
10	3224 X	2277	-0-	-947	-0-	51 1	2226 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2575	-0-	-395	-0-	50 1	2525 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST											CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ROREX														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	2690	-0-	-1154	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	2716	-0-	-1128	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	46	1	2603	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2101	-0-	-782	-0-	47	1	2054	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	46	1	2365	2	N	-0-			-0-
ROREX														
WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400														
06	3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	2899	-0-	-1379	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	2953	-0-	-1325	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	50	1	2834	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2261	-0-	-901	-0-	50	1	2211	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2553	-0-	-387	-0-	49	1	2504	2	N	-0-			-0-
ROREX														
WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350														
06	2310 X	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2194	-0-	-999	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	2239	-0-	-71	-0-	39	1	2200	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1751	-0-	-574	-0-	39	1	1712	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	39	1	1980	2	N	-0-			-0-
HENKEL														
WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150														
06	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
08	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
09	2610 X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
HENKEL														
WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225														
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
KELL														
WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200														
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
LOR														
WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215														
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KELL		WELL #: 242B		RRCID -> 294607		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2769 - 3150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-		-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VENT		WELL #: 3B		RRCID -> 294669		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2647 - 3050	
06	1890 X	1582	-0-	-308	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
07	1953 X	1545	-0-	-408	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
08	1922 X	1483	-0-	-439	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
09	1740 X	1492	-0-	-248	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-		-0-

CARVER, C.S. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 294672		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3144 - 3326	
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863	2	N	-0-		-0-
08	992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2	N	-0-		-0-
09	990 N	731	-0-	-259	-0-	731	2	N	-0-		-0-
10	868 N	285	-0-	-583	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-

VENT		WELL #: 4A		RRCID -> 294750		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2669 - 3102	
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-

LOR		WELL #: 243B		RRCID -> 294843		COMPL. DATE 12/16/2022		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2761 - 3215	
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		-0-

VENT		WELL #: 3D		RRCID -> 294853		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 3004		PERF. 2512 - 3004	
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
08	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
09	2190 X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2	N	-0-		-0-
10	2263 X	1783	-0-	-480	-0-	1783	2	N	-0-		-0-
11	2190 X	1961	-0-	-229	-0-	1961	2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 294875		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2717 - 3054	
06	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
07	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
09	2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	632	-0-	-1476	-0-	632	2	N	-0-		-0-
11	1890 N	695	-0-	-1195	-0-	695	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
		//CONT.//		760218										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ZELLA						WELL #: 16C		RRCID ->	294917	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2565 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			-0-		
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-			-0-		
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-			-0-		
09		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845 2	N	-0-			-0-		
10		1829 N	604	-0-	-1225	-0-	604 2	N	-0-			-0-		
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706 2	N	-0-			-0-		

HENKEL														
						WELL #: 241A		RRCID ->	294942	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2771 - 3200
06		3270 X	1614	-0-	-1656	-0-	1614 2	N	-0-			-0-		
07		3379 X	2570	-0-	-809	-0-	2570 2	N	-0-			-0-		
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2	N	-0-			-0-		
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-			-0-		
10		3131 X	3121	-0-	-10	-0-	3121 2	N	-0-			-0-		
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-		N	-0-			-0-		

ZELLA														
						WELL #: 16B		RRCID ->	294962	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2523 - 3050
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			-0-		
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-			-0-		
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-			-0-		
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-		
10		1922 N	557	-0-	-1365	-0-	557 2	N	-0-			-0-		
11		1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1541 2	N	-0-			-0-		

ZELLA														
						WELL #: 16A		RRCID ->	294963	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2539 - 3050
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-		
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-			-0-		
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-			-0-		
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-		
10		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005 2	N	-0-			-0-		
11		1080 N	949	-0-	-131	-0-	949 2	N	-0-			-0-		

ETHELYN														
						WELL #: 272B		RRCID ->	294968	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2758 - 3334
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-			-0-		
07		5580 X	3205	-0-	-2375	-0-	3205 2	N	-0-			-0-		
08		5580 X	3392	-0-	-2188	-0-	3392 2	N	-0-			-0-		
09		3780 X	3224	-0-	-556	-0-	56 1	3168 2	N	-0-		-0-		
10		3596 X	2542	-0-	-1054	-0-	57 1	2485 2	N	-0-		-0-		
11		3300 X	2923	-0-	-377	-0-	56 1	2867 2	N	-0-		-0-		

PRISCILLA														
						WELL #: 9D		RRCID ->	295014	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2523 - 3000
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-		
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-		
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-		
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			-0-		
10		1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1165 2	N	-0-			-0-		
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			-0-		

STEM														
						WELL #: 6D		RRCID ->	295042	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2712 - 3150
06		2880 X	2525	-0-	-355	-0-	2525 2	N	-0-			-0-		
07		2976 X	2632	-0-	-344	-0-	2632 2	N	-0-			-0-		
08		2976 X	2529	-0-	-447	-0-	2529 2	N	-0-			-0-		
09		2880 X	2508	-0-	-372	-0-	2508 2	N	-0-			-0-		
10		2666 X	2027	-0-	-639	-0-	2027 2	N	-0-			-0-		
11		2550 X	2414	-0-	-136	-0-	2414 2	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GOB		WELL #:	8B	RRCID ->	295049	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2661 -	3229
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1470 X	1439	-0-	-31	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
08	1767 X	1632	-0-	-135	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
09	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1395	-0-	-403	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2	N	-0-			-0-

GOB		WELL #:	8C	RRCID ->	295050	COMPL. DATE	02/21/2023	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2565 -	3125
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-

PRISCILLA		WELL #:	9A	RRCID ->	295080	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2550 -	3000
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2	N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:	7C	RRCID ->	295081	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2680 -	3150
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1673	-0-	-466	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:	3B	RRCID ->	295091	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2615 -	3200
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1782	-0-	-264	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	860	-0-	-1060	-0-	860	2	N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:	8	RRCID ->	295092	COMPL. DATE	03/02/2023	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3026 -	3170
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
10	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	2	N	-0-			-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:	7A	RRCID ->	295110	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2671 -	3200
06	3810 X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	2927	-0-	-700	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	1523	-0-	-1807	-0-	1523	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WILBAR		WELL #:		10		RRCID -> 295136		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	295 1	1947 2	N	-0-	-0-
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	303 1	2094 2	N	-0-	-0-
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-	-0-
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	288 1	1573 2	N	-0-	-0-
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	-0-

RUBIN		WELL #:		10A		RRCID -> 295156		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100	
06		3480 X	2899	-0-	-581	-0-	2899 2		N	-0-	-0-
07		3596 X	3381	-0-	-215	-0-	3381 2		N	-0-	-0-
08		3596 X	3185	-0-	-411	-0-	3185 2		N	-0-	-0-
09		3480 X	3264	-0-	-216	-0-	3264 2		N	-0-	-0-
10		3596 X	3235	-0-	-361	-0-	3235 2		N	-0-	-0-
11		3270 X	1325	-0-	-1945	-0-	1325 2		N	-0-	-0-

PRISCILLA		WELL #:		9C		RRCID -> 295267		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950	
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	-0-
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1221 2		N	-0-	-0-
11		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1275 2		N	-0-	-0-

MCDOWELL 'B'		WELL #:		5		RRCID -> 295394		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145	
06		1110 X	846	-0-	-264	-0-	846 2		N	-0-	-0-
07		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-	-0-
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	-0-
09		1200 X	1041	-0-	-159	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
10		1240 N	495	-0-	-745	-0-	495 2		N	-0-	-0-
11		1200 N	652	-0-	-548	-0-	652 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 21		RRCID -> 296152		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750	
06		1650 N	1423	-0-	-227	-0-	1423 2		N	-0-	-0-
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	-0-
08		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	1348 2		N	-0-	-0-
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	-0-
10		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226 2		N	-0-	-0-
11		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204 2		N	-0-	-0-

READ		WELL #:		S 14A		RRCID -> 296182		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900	
06		7830 X	4290	-0-	-3540	-0-	4290 2		N	-0-	-0-
07		8091 X	4348	-0-	-3743	-0-	4348 2		N	-0-	-0-
08		5456 X	3016	-0-	-2440	-0-	3016 2		N	-0-	-0-
09		5070 X	300	-0-	-4770	-0-	300 2		N	-0-	-0-
10		4743 X	1109	-0-	-3634	-0-	1109 2		N	-0-	-0-
11		4290 X	2995	-0-	-1295	-0-	2995 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 15		RRCID -> 296316		COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420	
06		780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2		N	-0-	-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	-0-
08		775 N	574	-0-	-201	-0-	574 2		N	-0-	-0-
09		630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2		N	-0-	-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-	-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-	-0-
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-	-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-	-0-
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800												
06	3180 X	2911	-0-	-269	-0-	2911	2			N	-0-	-0-
07	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-	-0-
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-	-0-
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-	-0-
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-	-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 2800												
06	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			N	-0-	-0-
07	3410 X	3179	-0-	-231	-0-	3179	2			N	-0-	-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-	-0-
09	3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2957	2			N	-0-	-0-
10	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-	-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565												
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-	-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-	-0-
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-	-0-
09	1440 N	389	-0-	-1051	-0-	389	2			N	-0-	-0-
10	1488 N	459	-0-	-1029	-0-	459	2			N	-0-	-0-
11	1440 N	554	-0-	-886	-0-	554	2			N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 2835												
06	2400 X	1305	-0-	-1095	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
07	2480 N	1339	-0-	-1141	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
08	2480 N	1317	-0-	-1163	-0-	1317	2			N	-0-	-0-
09	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			N	-0-	-0-
10	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-	-0-
11	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2			N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 2850												
06	3420 X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-	-0-
07	3534 X	2614	-0-	-920	-0-	2614	2			N	-0-	-0-
08	3534 X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2			N	-0-	-0-
09	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			N	-0-	-0-
10	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			N	-0-	-0-
11	2490 N	2085	-0-	-405	-0-	2085	2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: S 13C RRCID -> 296827 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2031 - 2900												
06	3870 X	2502	-0-	-1368	-0-	2502	2			N	-0-	-0-
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-	-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-	-0-
09	2490 X	1985	-0-	-505	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
10	3999 X	1988	-0-	-2011	-0-	1988	2			N	-0-	-0-
11	3870 X	1865	-0-	-2005	-0-	1865	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		S 12B	RRCID ->	296841	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2056 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7440 X	3449	-0-	-3991	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
07		7688 X	3482	-0-	-4206	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
08		7688 X	3363	-0-	-4325	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
09		4170 X	3109	-0-	-1061	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		S 49D	RRCID ->	296842	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2052 - 2500	
06		5280 X	2959	-0-	-2321	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
07		5456 X	3071	-0-	-2385	-0-	3071	2	N	-0-			-0-
08		5456 X	2819	-0-	-2637	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
10		3069 N	2892	-0-	-177	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
11		2730 N	2715	-0-	-15	-0-	2715	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 12	RRCID ->	296880	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2095 - 2700	
06		7440 X	3667	-0-	-3773	-0-	3667	2	N	-0-			-0-
07		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
08		4185 X	3555	-0-	-630	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
09		3930 X	3280	-0-	-650	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	3405	-0-	-532	-0-	3405	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3063	-0-	-597	-0-	3063	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN - WELLS		WELL #:		828720	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846 - 3080	
FEE, SULLIVAN		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846 - 3080	
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
07		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
08		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
09		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
10		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			-0-

FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2813 - 3200	
06		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	756	-0-	-1259	-0-	756	2	N	-0-			-0-
11		1980 N	1897	-0-	-83	-0-	1897	2	N	-0-			-0-

TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		WELL #:		862573	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2609 - 2670	
JACKSON, NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2609 - 2670	
06		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
08		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
09		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
10		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*11		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TOPPER OIL COMPANY 862606
 JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024 - WELL PLUGGED 09/26/24

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-		388	3		N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		1012	3		N	-0-					-0-
07	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		1460	3		N	-0-					-0-
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3		N	-0-					-0-
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3		N	-0-					-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-		637	3		N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARVIN		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
		//CONT.//	865980											
		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577	
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620	
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASS		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408	
06	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-

LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550	
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-

MARNI		WELL #:	2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490	-	3658	
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REUTER		WELL #:	2R	RRCID ->	254224	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2746	-	3100	
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY NELSON		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100			
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500			
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910			
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260			
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550			
06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400			
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES E		//CONT.// //CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CR JONES "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2958 -	3300
06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
08	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
09	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

BRI		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412 -	3600
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2725 -	3043
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
08	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-

MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3050 -	3275
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3463 -	3610
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INA		WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3295 -	3550
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980											
		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INA				WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550			
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

BALFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160			
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.				WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250			
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210			
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
07	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

STALLWITZ				WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400			
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BRICKER, A. D.		//CONT.// 1392	//CONT.// 865980	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BRICKER, A. D.		//CONT.// 1392	//CONT.// 865980	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
		WELL #:	2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2837 - 3250	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570	WELL #:	1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC FRASHIER, O. N.		867572	WELL #:	9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2708 - 2850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING WHITTENBURG		872142	WELL #:	1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142								
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GARLAND													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931												
SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 2296 - 2438					
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 - 3364					
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 - 3336					
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215														
OSBORNE		WELL #:		T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215									
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 -	2825	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 -	2864	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC		WELL #:		931327	1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 -	2600
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 -	2834	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WO OPERATING COMPANY				935428										
FEE -244-				WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660 -	2975
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION				953900										
HEXTER				WELL #:	2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTRELL				WELL #:	2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTRELL				WELL #:	3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTRELL				WELL #:	4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																
6A PRODUCTION																
BRADFORD																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 953900																
WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DUNCAN																
WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-	
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-	
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-	
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-	
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HENDRIX																
WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-	
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-	
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-	
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-	
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KIRBY																
WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SULLIVAN																
WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-	
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-	
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-	
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-	
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FEE LAND																
WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-	
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-	
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
10	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KIRBY																
WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304																
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-	
07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-	
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-	
09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-	
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456	
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888	
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		-0-
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
*08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
10	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840	
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2568 - 2804	
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC				016536									
HUMPHRYS				WELL #:	1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1720 - 1930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

RIGSBY				WELL #:	1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF.	1820 - 2050
06	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

BEREN CORPORATION				066750						TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
MASTERSON				WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236						TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566			
DAVIS				WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007				
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179						TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800			
SNEED				WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
DRAIN OIL CO. LLC				227879								
SANFORD				WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC				486623								
JOHNSON, A. K.				WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584

06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
08		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-

YAKE -G-				WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732

06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
*10		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-

YAKE -G-				WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924

06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
08		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
*10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-				WELL #:	1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064

06		60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
*10		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-

LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771												
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799												
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
07	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
08	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	150	N	115	-0-	-35	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	155	N	54	-0-	-101	B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154												
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692												
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
10	434	N	388	-0-	-46	B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	420	N	333	-0-	-87	B	-0-	333 3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616												
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650	
06	600 N	406	-0-	-194 B	-0-	406	3			N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323	3			N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-	-0-
11	390 N	264	-0-	-126 B	-0-	264	3			N	-0-	-0-

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
07	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3			N	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
10	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-	-0-
11	300 N	132	-0-	-168 B	-0-	132	3			N	-0-	-0-

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
11	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3			N	-0-	-0-

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		840 N	599	-0-	-241 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-	
07		682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
08		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
10		620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
11		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510
MASTERSON, M.												

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

POLARIS OPERATING, LLC		WELL #:		668978	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980
THOMPSON												

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		670097	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903
JAMESON												

06		120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
07		155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
*10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
11		120 N	31	-0-	-89 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOST		WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1540 - 1615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
07	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-

STATE UNIT -A-		WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1605 - 1698
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE -A-		WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1437 - 1667
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -EB-		WELL #:		1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1579 - 1770
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1618 - 1638
06	270 N	123	-0-	-147 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07	310 N	89	-0-	-221 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
11	270 N	135	-0-	-135 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1701 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	764	-0-	-166 B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
07	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
*10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-			-0-
11	985 N	594	-0-	-391 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1650 - 2100
06	925 N	784	-0-	-141 B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
07	925 N	918	-0-	-7 B	-0-	918	3	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	775 N	107	-0-	-668 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808
06	690 N	395	-0-	-295 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
11	780 N	388	-0-	-392 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY BIVINS -HH-		WELL #:		687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON		WELL #:		712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
07	372 N	32	-0-	-340 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	341 N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	306	2	7	9	N	6	6	1	1
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	308	2	6	9	N	5	5	1	1
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	324	2	9	9	N	8	8	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	290	2	8	9	N	7	6	1	2
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	291	2	9	9	N	8	7	1	3
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	271	2	10	9	N	9	10	1	2
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513														
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050														
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604														
06	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	570	-0-	-150 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
11	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541														
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668														
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2	N	-0-			-0-
07	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2	N	-0-			-0-
08	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
10	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889	2	N	-0-			-0-
11	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
07	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A150R	RRCID ->	027070	COMPL. DATE	11/06/1956	TOTAL DEPTH	3134	PERF.	2349 - 2620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 2	N	-0-			-0-	
07	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-	
08	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-	
10	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-	
11	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	027071	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	1483 - 2761
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027072	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1647 - 1671
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-	

BOST		WELL #:		2R	RRCID ->	027073	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1558 - 1593
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1606 - 1642
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	

CRAWFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF.	1837 - 2014
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
DUNAWAY			WELL #:		A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567 - 1794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
08		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872

06		690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2	N	-0-		-0-
08		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
10		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
11		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788

06		1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
08		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1020 N	988	-0-	-32 B	-0-	988	2	N	-0-		-0-
10		1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	03/19/2024	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540

06		2257 R	639	-0-	-1618 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-
07		1767 #	623	-0-	-1144 B	-1144	623	2	N	-0-		-0-
08		1767 #	587	-0-	-1180 B	-2324	587	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2324									
09		1710 #	550	-0-	-1160 B	-3484	550	2	N	-0-		-0-
10		620 N	555	-0-	-65 B	-3484	555	2	N	-0-		-0-
11		570 N	519	-0-	-51 B	-3484	519	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081

06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2	N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
08		713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673	2	N	-0-		-0-
10		744 N	485	-0-	-259 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
11		630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
08		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
10		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
11		630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837												
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
08		341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830												
06		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-			-0-
08		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832												
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
08		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
10		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668												
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
08		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899												
06		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
08		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
10		465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
11		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-	-0-
08		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 87R	RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668

06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-	-0-
07		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-	-0-
10		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-	-0-
11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON			WELL #:		D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		1260 N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
07		1302 N	856	-0-	-446 B	-0-	856	2		N	-0-	-0-
08		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		N	-0-	-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2		N	-0-	-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2		N	-0-	-0-

POLING			WELL #:		1R	RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755

06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
07		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-	-0-
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2		N	-0-	-0-
10		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
11		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-	-0-

SNEED P			WELL #:		1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786

06		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2		N	-0-	-0-
07		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-	-0-
08		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		720 N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2		N	-0-	-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-	-0-
11		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218											
THOMPSON										WELL #:		1R		RRCID -> 027096		COMPL. DATE 09/17/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-								

WARRICK										WELL #:		1R		RRCID -> 027097		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1506 - 1532	
06		150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-								
07		155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-								
08		155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		150 N	113	-0-	-37	B	-0-	113	2	N	-0-		-0-								
10		155 N	44	-0-	-111	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-								
11		120 N	17	-0-	-103	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-								

WARRICK										WELL #:		2R		RRCID -> 027098		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1743		PERF. 1476 - 1538	
06		240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-								
07		248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2	N	-0-		-0-								
08		248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2	N	-0-		-0-								
10		248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2	N	-0-		-0-								
11		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-		-0-								

WARRICK										WELL #:		3R		RRCID -> 027099		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-								
07		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-		-0-								
08		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-								
10		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-								
11		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-								

GREAT PLAINS-SANFORD										WELL #:		1R		RRCID -> 027109		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	143	2	7	9	N	6								
07		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	148	2	8	9	N	7								
08		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	148	2	6	9	N	5								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	145	2	8	9	N	7								
10		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	141	2	9	9	N	8								
11		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	133	2	11	9	N	10								

NORTH AMERICAN-SANFORD										WELL #:		1R		RRCID -> 027110		COMPL. DATE 03/15/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-								
07		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-								
08		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-								
10		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-								
11		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	140 2	1 9 N	1	1 1		-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93 2	1 9 N	1	1 1		-0-
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	82 2	1 9 N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	87 2	1 9 N	1	1 1		-0-
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	87 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11		90 N	36	-0-	-54 B	-0-	35 2	1 9 N	1			1
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881												
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	193 2	1 9 N	1	2 1		-0-
07		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106 2	1 9 N	1	1 1		-0-
08		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	114 2	1 9 N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	110 2	1 9 N	1	1 1		-0-
10		93 N	46	-0-	-47 B	-0-	45 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851												
06		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	527 2	8 9 N	7	7 1		2
07		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	790 2	8 9 N	7	6 1		3
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	532 2	4 9 N	4	6 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	675 2	7 9 N	6	6 1		1
10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	587 2	6 9 N	5	4 1		2
11		510 N	128	-0-	-382 B	-0-	125 2	3 9 N	3	1 1		4
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
06		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	165 2	3 9 N	3	3 1		1
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	149 2	1 9 N	1	1 1		1
08		279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137 2	N	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	256 2	2 9 N	2	2 1		-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	250 2	3 9 N	3	2 1		1
11		120 N	74	-0-	-46 B	-0-	73 2	1 9 N	1	1 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983																
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970																
06	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	669	2	10	9	N	9	10	1	5
07	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	820	2	9	9	N	8	7	1	6
08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	824	2	8	9	N	7	8	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	753	2	6	9	N	5	8	1	2
10	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	736	2	7	9	N	6	5	1	3
11	540	N	323	-0-	-217	B	-0-	319	2	4	9	N	4	2	1	5
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624																
06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	16	-0-	-263	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	25	-0-	-65	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310	N	117	-0-	-193	B	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	59	-0-	-61	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	-0-	143 2	2 9	2 9	N	2	2 1	1		1
07		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	-0-	136 2	1 9	1 9	N	1	1 1	1		1
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	-0-	145 2	1 9	1 9	N	1	1 1	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	-0-	139 2			N	-0-	1 1			-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	-0-	126 2	1 9	1 9	N	1	1 1			-0-
11		150 N	19	-0-	-131 B	-0-	-0-	19 2			N	-0-				-0-
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962																
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	-0-	13 2			N	-0-				-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	-0-	8 2			N	-0-				-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	-0-	8 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	-0-	8 2			N	-0-				-0-
10		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	-0-	7 2			N	-0-				-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660																
06		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	-0-	198 2			N	-0-				-0-
07		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	-0-	206 2			N	-0-				-0-
08		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	-0-	204 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	-0-	199 2			N	-0-				-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	-0-	204 2			N	-0-				-0-
11		210 N	134	-0-	-76 B	-0-	-0-	134 2			N	-0-				-0-
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614																
06		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	-0-	400 2			N	-0-				-0-
07		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	-0-	411 2			N	-0-				-0-
08		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	-0-	408 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	-0-	394 2			N	-0-				-0-
10		403 N	133	-0-	-270 B	-0-	-0-	133 2			N	-0-				-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	-0-	466 2			N	-0-				-0-
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663																
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	-0-	335 2			N	-0-				-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	-0-	341 2			N	-0-				-0-
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	-0-	336 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	-0-	317 2			N	-0-				-0-
10		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	-0-	107 2			N	-0-				-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	-0-	447 2			N	-0-				-0-
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606																
06		480 N	464	-0-	-16 B	-0-	-0-	464 2			N	-0-				-0-
07		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	-0-	495 2			N	-0-				-0-
08		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	-0-	494 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	-0-	465 2			N	-0-				-0-
10		496 N	147	-0-	-349 B	-0-	-0-	147 2			N	-0-				-0-
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	-0-	562 2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: 124		RRCID -> 027144		COMPL. DATE 08/30/1960			TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
10	372 N	120	-0-	-252 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804			
06	870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827	2	N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
10	868 N	280	-0-	-588 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-			-0-

POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960			TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845			
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	180	2	8 9 N	7	7 1		3
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	196	2	9 9 N	8	8 1		3
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	205	2	8 9 N	7	8 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	213	2	10 9 N	9	7 1		4
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	224	2	11 9 N	10	9 1		5
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	217	2	14 9 N	13	14 1		4

SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961			TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961			TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961			TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794			
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9 9 N	8	8 1		5
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	214	2	12 9 N	11	13 1		3
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	212	2	8 9 N	7	9 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	207	2	11 9 N	10	8 1		3
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	201	2	12 9 N	11	8 1		6
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	191	2	15 9 N	14	17 1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850												
06		347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	344	2	3 9	N	3 2 1
07		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	258	2	2 9	N	2 2 1
08		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	170	2	1 9	N	1 2 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	211	-0-	-149	B	-0-	209	2	2 9	N	2 2 1
10		248 N	221	-0-	-27	B	-0-	218	2	3 9	N	3 2 1
11		180 N	83	-0-	-97	B	-0-	82	2	1 9	N	1 1 1

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580																
06		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	213	2	9	9	N	8	9	1	3
07		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	222	2	10	9	N	9	9	1	3
08		248 N	216	-0-	-32	B	-0-	208	2	8	9	N	7	8	1	2
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	205	2	9	9	N	8	7	1	3
10		217 N	149	-0-	-68	B	-0-	140	2	9	9	N	8	8	1	3
11		210 N	90	-0-	-120	B	-0-	84	2	6	9	N	5	6	1	2

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634																
06		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	57	2	2	9	N	2	2	1	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N			1	1	1	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-		
10		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL -B-				WELL #:	4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 1816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

SHELTON -A-				WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

SHELTON -A-				WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

SHELTON -A-				WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689
06	180 N	126	-0-	-54	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-

SHELTON -A-				WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

SHELTON -A-				WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586
06	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	N	-0-	-0-	2
07	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	N	-0-	-0-	2
08	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	480 N	450	-0-	-30	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	2
10	496 N	431	-0-	-65	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	2
11	450 N	414	-0-	-36	B	-0-	414	2	N	-0-	-0-	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1476 - 1663
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			1
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			1
08		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-			1
10		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 2	N	-0-			1
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			1

SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1510 - 1548
06		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			1
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			1
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 2	N	-0-			1
10		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			1
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			1

SHELTON -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1508 - 1576
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-			1
07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			1
08		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-			1
10		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			1
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			1

STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1414 - 1611
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1574 - 1653
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1524 - 1563
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618											
06	240 N	162	-0-	-78 B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	132	-0-	-116 B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273											
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	176	1	679	2	N	-0-
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	182	1	732	2	N	-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	182	1	719	2	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	179	1	695	2	N	-0-
10	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	190	1	717	2	N	-0-
11	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	199	1	693	2	N	-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766											
06	14B2 EXT	387	-0-	387 B	387	387	2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	404	-0-	404 B	791	404	2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	416	-0-	416 B	1207	416	2	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			1207							
09	14B2 EXT	401	-0-	401 B	1608	401	2	N	-0-	-0-	
10	1294 N	413	-0-	-881 B	727	413	2	N	-0-	-0-	
11	801 N	74	-0-	-727 B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID -> 027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891 PERF.	1668 - 1683	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID -> 027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 - 1526	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID -> 027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 - 2031	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID -> 027191	COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 - 1787	
06	14B2 EXT	373	-0-	373	B	1548	373 2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	380	-0-	380	B	1928	380 2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	376	-0-	376	B	2304	376 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2304									
09	14B2 EXT	364	-0-	364	B	2668	364 2	N	-0-	-0-	
10	3048 N	380	-0-	-2668	B	-0-	380 2	N	-0-	-0-	
11	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID -> 027192	COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 - 1797	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID -> 027193	COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 - 1546	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218									
MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583									
06	210 N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	231	2	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	216	2	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	219	2	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656									
06	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	133	1	728 2 N -0-
07	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	139	1	752 2 N -0-
08	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	139	1	746 2 N -0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	134	1	718 2 N -0-
09	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	140	1	738 2 N -0-
10	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	140	1	738 2 N -0-
11	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	135	1	712 2 N -0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926									
06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	30	1	121 2 N -0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	34	1	122 2 N -0-
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	30	1	125 2 N -0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	29	1	111 2 N -0-
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	34	1	136 2 N -0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	34	1	136 2 N -0-
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	36	1	129 2 N -0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585									
06	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	191	1	566 2 N -0-
07	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	157	1	496 2 N -0-
08	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	202	1	586 2 N -0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	194	1	529 2 N -0-
09	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	199	1	539 2 N -0-
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	199	1	539 2 N -0-
11	630 N	619	-0-	-11	B	-0-	161	1	458 2 N -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748											
06		480 N	424	-0-	-56	B	-0-	424	2	N	-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2	N	-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-
10		496 N	447	-0-	-49	B	-0-	184	2	N	-0-
11		480 N	184	-0-	-296	B	-0-			N	-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830											
06		150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2	N	-0-
07		155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-
08		155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-
10		155 N	127	-0-	-28	B	-0-	21	2	N	-0-
11		150 N	21	-0-	-129	B	-0-			N	-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946											
06		360 N	289	-0-	-71	B	-0-	289	2	N	-0-
07		372 N	350	-0-	-22	B	-0-	350	2	N	-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-
10		341 N	317	-0-	-24	B	-0-	131	2	N	-0-
11		330 N	131	-0-	-199	B	-0-			N	-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646											
06		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-
08		217 N	143	-0-	-74	B	-0-	143	2	N	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-
11		150 N	59	-0-	-91	B	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
07		248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
08		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776												
06		240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799												
06		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												
06		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
07		248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763												
06		1050 N	875	-0-	-175 B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
08		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	847	-0-	-207 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
11		960 N	350	-0-	-610 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNOW, E. L.		WELL #:		8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1529 - 1574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1539 - 1575
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1537 - 1581
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1036 - 1688
06	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-

WILD BILL		WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1609 - 1638
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF. 1482 - 1718
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
11	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	136	-0-	-104 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
07		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
10		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870												
06		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		990 N	533	-0-	-457 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	441	-0-	-579 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130												
06		270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
MIZEL-SANFORD			WELL #:	2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1410 - 1520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1583 - 1768	
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
10		465 N	156	-0-	-309 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF.	1755 - 1835	
06		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
07		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
10		806 N	226	-0-	-580 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1794 - 1971	
06		750 N	781	-0-	31 B	-741	781	2			N	-0-			-0-
07		837 N	795	-0-	-42 B	-741	795	2			N	-0-			-0-
08		806 N	829	-0-	23 B	-718	829	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181	CANCELLED UNDERAGE ->		-537								
09		780 N	742	-0-	-38 B	-181	742	2			N	-0-			-0-
10		806 N	227	-0-	-579 B	-181	227	2			N	-0-			-0-
11		810 N	903	-0-	93 B	-88	903	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1609 - 1822	
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10		558 N	178	-0-	-380 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11		660 N	515	-0-	-145 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-

HERR					WELL #:	1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1762 - 1983	
06		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765										
06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123 2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645										
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465 2		N	-0-		-0-		
07		558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460 2		N	-0-		-0-		
08		527 N	446	-0-	-81 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 2		N	-0-		-0-		
10		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-		-0-		
11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-		-0-		
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159														
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-		-0-		
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-		
08		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436 2		N	-0-		-0-		
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		-0-		
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-		
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633														
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-		
07		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-		
08		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-		
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-		-0-		
11		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-		
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872														
06		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-		-0-		
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-		-0-		
08		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-		-0-		
10		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-		-0-		
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-		-0-		
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548														
06		540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2		N	-0-		-0-		
07		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-		-0-		
08		527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474 2		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-		
10		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2		N	-0-		-0-		
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07		457 N	457	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		442 N	442	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		453 N	453	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669										
06		300 N	284	-0-	-16 B	-0-		-0-		-0-
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-		-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
10		279 N	79	-0-	-200 B	-0-		-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116										
06		330 N	325	-0-	-5 B	-0-		-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		341 N	309	-0-	-32 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		330 N	286	-0-	-44 B	-0-		-0-		-0-
10		341 N	134	-0-	-207 B	-0-		-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012										
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-		-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		124 N	54	-0-	-70 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		120 N	116	-0-	-4 B	-0-		-0-		-0-
10		124 N	43	-0-	-81 B	-0-		-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697										
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661										
06		392 N	392	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07		388 N	388	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		403 N	376	-0-	-27 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-		-0-		-0-
10		403 N	338	-0-	-65 B	-0-		-0-		-0-
11		360 N	292	-0-	-68 B	-0-		-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		210 N	200	-0-	-10	B	-0-	180	1	20	2	N	-0-					-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	65	1	240	2	N	-0-					-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	63	1	239	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	59	1	229	2	N	-0-					-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	62	1	182	2	N	-0-					-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-

 KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

06		450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

 FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

06		210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07		217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11		210 N	192	-0-	-18	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

 MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

 MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	35	1	66	2	N	2	1	1			1
08		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	31	1	76	2	N	3	3	1			1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	36	1	87	2	N	2	2	1			1
10		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	47	1	120	2	N	5	4	1			2
11		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	52	1	120	2	N	6	6	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
07		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-	-0-
08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-	-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761												
06		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	259	1	429	2	N	-0-
07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	242	1	439	2	N	-0-
08		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	223	1	432	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	235	1	434	2	N	-0-
10		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	257	1	455	2	N	-0-
11		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	266	1	438	2	N	-0-
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843												
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-	-0-
07		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-	-0-
08		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2		N	-0-	-0-
10		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2		N	-0-	-0-
11		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	2		N	-0-	-0-
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
06		450 N	375	-0-	-75 B	-0-	375	2		N	-0-	-0-
07		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2		N	-0-	-0-
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-	-0-
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-	-0-
11		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #:		3 R RRCID -> 037776		COMPL. DATE 07/11/1965		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1488 - 1684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
07	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
08	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		13 R RRCID -> 037777		COMPL. DATE 07/16/1965		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1843 - 2053	
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
08	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		15 R RRCID -> 037778		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1603 - 1797	
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-	
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		16 R RRCID -> 037779		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1639 - 1657	
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC RRCID -> 038061		COMPL. DATE 12/19/1965		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1586 - 1598	
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	370 2	4 9 N	4	3 1		2
07	496 N	264	-0-	-232 B	-0-	258 2	6 9 N	5	5 1		2
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	534 2	8 9 N	7	8 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	520 2	15 9 N	14	8 1		7
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	512 2	19 9 N	17	23 1		1
11	480 N	345	-0-	-135 B	-0-	335 2	10 9 N	9	5 1		5

SNEED, J. T.		WELL #:		202 RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112		PERF. 1604 - 1831	
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-	
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
10	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368															
06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08		310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880															
06		14B2 EXT	238	-0-	238 B	238	238	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	251	-0-	251 B	489	251	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	248	-0-	248 B	737	248	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 737															
09		14B2 EXT	213	-0-	213 B	950	213	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	213	-0-	213 B	1163	213	2			N	-0-			-0-
*11		1163	39	-0-	-1124 B	39	39	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240															
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			1
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			1
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			1
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			1
11		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -D-				WELL #:	2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102 - 2152
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		16

BIVINS				WELL #:	23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972
06	600 N	567	-0-	-33	B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
07	620 N	578	-0-	-42	B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
08	589 N	547	-0-	-42	B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	511	-0-	-59	B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
10	589 N	216	-0-	-373	B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032
06	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1412	-0-	-14	B	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1353	-0-	-27	B	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1377	-0-	-49	B	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1320	-0-	-60	B	-0-	1320	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
08	372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	63	-0-	-57	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	124 N	74	-0-	-50	B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	90 N	23	-0-	-67	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
07	527 N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
08	496 N	448	-0-	-48	B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	451	-0-	-29	B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
10	496 N	466	-0-	-30	B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1678 - 1870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		750 N	601	-0-	-149 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
07		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
08		558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
10		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750 PERF.	1454 - 1541

06		750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
07		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
08		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		720 N	705	-0-	-15 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
10		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
11		720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127 PERF.	1873 - 2063

06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
07		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
08		310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
10		341 N	158	-0-	-183 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173 PERF.	1840 - 2091

06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
10		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062 PERF.	1763 - 1991

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937 PERF.	1631 - 1841

06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
07		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
08		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
10		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780 - 2006

06		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
08		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
10		930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183

06		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
08		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
10		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877

06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
07		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
08		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
10		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048

06		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
07		837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
10		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
11		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-

COUGHLAN			WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1787 - 2061

06		0 W	297	-0-	297 B	10296	297 2	N	-0-			-0-
07		0 W	464	-0-	464 B	10760	464 2	N	-0-			-0-
08		0 W	550	-0-	550 B	11310	550 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			11310									
09		3000 N	432	-0-	-2568 B	8742	432 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	318	-0-	-2782 B	5960	318 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	297	-0-	-2703 B	3257	297 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
07		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
08		496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
10		434 N	264	-0-	-170 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
11		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980												
06		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
08		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989												
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
08		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
11		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032												
06		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
07		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
08		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
10		279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
07		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
08		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	259	-0-	-101 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10		341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036												
06		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
08		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
10		217 N	95	-0-	-122 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973												
06		690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
07		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
08		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
10		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
11		690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095												
06		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
08		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10		155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047												
06		1200 N	1167	-0-	-33 B	-2820	1167 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1161	-0-	-79 B	-2820	1161 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1126	-0-	-83 B	-2820	1126 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -129 CANCELLED UNDERAGE -> -2691										
09		1170 N	1056	-0-	-114 B	-129	1056 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	945	-0-	-202 B	-129	945 2	N	-0-			-0-
11		1080 N	1151	-0-	71 B	-58	1151 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135												
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
08		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-	
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-	
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		-0-	
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841												
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-	
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-	
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-	
10	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-	
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
10	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128 2		N	-0-		-0-	
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-	

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961												
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-	
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-		-0-	
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-		-0-	
10	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	384 2		N	-0-		-0-	
11	480 N	326	-0-	-154 B	-0-	326 2		N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-	
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	205	-0-	-65 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
10	279 N	110	-0-	-169 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
11	270 N	159	-0-	-111 B	-0-	159 2		N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2		N	-0-		-0-	
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2		N	-0-		-0-	
08	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-	
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-	
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589	2	N	-0-		-0-
07		682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
08		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527	2	N	-0-		-0-
10		589 N	206	-0-	-383 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1692 - 1897

06		630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
08		620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
10		620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528	2	N	-0-		-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630 - 1788

06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
07		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
08		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
10		372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
11		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615 - 1828

06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
07		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
11		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575 - 1786

06		1200 N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718 - 1911

06		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
07		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
08		558 N	325	-0-	-233 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		570 N	484	-0-	-86 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
10		589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
10		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
11		510 N	257	-0-	-253 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441												
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
07		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
08		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
10		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2		N	-0-		-0-
11		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782												
06		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
07		651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
08		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-		-0-
11		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840												
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598												
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
07		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
08		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
11	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757												
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
08	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
10	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
11	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828												
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942												
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
08	992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943 2		N	-0-			-0-
10	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106												
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
10	651 N	457	-0-	-194 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
11	630 N	480	-0-	-150 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044												
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1770 - 1979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
08		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
10		589 N	442	-0-	-147 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		450 N	291	-0-	-159 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1804 - 1994

06		330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
07		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
08		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10		279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2046 - 2184

06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995

06		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
08		217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
10		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053

06		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
07		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
08		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
10		589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132

06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
06		630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
08		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
10		620 N	531	-0-	-89 B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
11		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
06		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2	N	-0-		-0-
07		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-		-0-
08		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759	2	N	-0-		-0-
10		806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	2	N	-0-		-0-
11		780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865												
06		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
07		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-		-0-
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
10		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
11		450 N	223	-0-	-227 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788												
06		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
10		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
11		180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726														
06		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07		806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10		806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396														
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113														
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094														
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07		496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10		465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363														
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653												
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
11		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789												
06		810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801 2		N	-0-		-0-
07		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-		-0-
08		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	735	-0-	-75 B	-0-	735 2		N	-0-		-0-
10		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 2		N	-0-		-0-
11		750 N	681	-0-	-69 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563												
06		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
07		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 2		N	-0-		-0-
08		682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	631	-0-	-59 B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
10		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-		-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804												
06		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
08		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122												
06		390 N	350	-0-	-40 B	-99	350 2	N	-0-			-0-
07		372 N	347	-0-	-25 B	-99	347 2	N	-0-			-0-
08		372 N	395	-0-	23 B	-76	395 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -76												
09		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
11		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON				WELL #: 75R	RRCID -> 058315	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1392	- 1650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: 76R	RRCID -> 058316	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1601	- 1960	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: 77R	RRCID -> 058317	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1613	- 1838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: 79R	RRCID -> 058323	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 1895	PERF. 1572	- 1670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: 80R	RRCID -> 058324	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1631	- 1697	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: 81R		RRCID -> 058325		COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1291 - 1521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-		-0-	
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #: 8R		RRCID -> 058326		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1520 - 1730		
06	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777 2		N	-0-		-0-	
07	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 2		N	-0-		-0-	
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-		-0-	
10	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		N	-0-		-0-	
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 82R		RRCID -> 059586		COMPL. DATE 06/26/1974		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1868 - 2044		
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-		-0-	
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 84R		RRCID -> 059782		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1664 - 1717		
06	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2		N	-0-		-0-	
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2		N	-0-		-0-	
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-	
11	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 85R		RRCID -> 059783		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1645		PERF. 1421 - 1454		
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-	
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-		-0-	
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-		-0-	
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 83R		RRCID -> 059784		COMPL. DATE 09/07/1974		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1626 - 1660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 -	2170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-			-0-	
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-			-0-	
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-			-0-	
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 -	1938
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 -	1400
06	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2	N	-0-			-0-	
07	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2	N	-0-			-0-	
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 -	1876
06	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-	
07	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2	N	-0-			-0-	
08	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2	N	-0-			-0-	
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2	N	-0-			-0-	
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 -	1825
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-	
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-	
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-	
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 -	1385
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10		558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679													
06		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		750 N	723	-0-	-27 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
11		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680													
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
08		155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688													
06		1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640																	
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741																	
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493																	
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685															
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
11		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740															
06		720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
08		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
10		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
11		690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608															
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
YAKE -G-				WELL #:	1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736 - 1756
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	M 14R	RRCID ->	084680	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 1751 - 1786
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	2	2 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	86R	RRCID ->	085403	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1905 - 1980
06	450 N	436	-0-	-14	B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	442	-0-	-8	B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25	B	-0-	425 2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	106 R	RRCID ->	099067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1664 - 1748
06	420 N	383	-0-	-37	B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
08	434 N	394	-0-	-40	B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975
06	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	127A	RRCID ->	109892	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1907 - 1960
06	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	111 2	1 9	N	1	2 1	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	144 2	2 9	N	2	1 1	1
08	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 2		N	-0-	1 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	135 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	129 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	120 N	22	-0-	-98	B	-0-	22 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846																	
06		900 N	724	-0-	-176 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07		899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10		868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11		870 N	420	-0-	-450 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930																	
06		690 N	584	-0-	-106 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07		713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08		713 N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10		682 N	504	-0-	-178 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930																	
06		1800 N	1456	-0-	-344 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10		1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11		1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098																	
06		750 N	698	-0-	-52 B	-0-	688	2	10	9	N	9	10	1			3
07		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5	5	1			3
08		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	811	2	7	9	N	6	7	1			2
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	785	2	9	9	N	8	8	1			2
10		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	740	2	78	9	N	71	4	1			69
11		780 N	685	-0-	-95 B	-0-	642	2	43	9	N	39	72	1			36

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	100	1	364	2	N	-0-			75
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	107	1	384	2	N	-0-			75
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	94	1	389	2	N	-0-			75
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	102	1	380	2	N	-0-			75
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	105	1	388	2	N	-0-			75
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	106	1	369	2	N	-0-			75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050														
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	24	1	87	2	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	25	1	90	2	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	22	1	93	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	21	1	80	2	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	21	1	79	2	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	21	1	72	2	N	-0-			-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027														
06	1590 N	1352	-0-	-238 B	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1250	-0-	-362 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	962	-0-	-568 B	-0-	962	2			N	-0-			-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760														
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688														
06	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	156 1	389 2	N	-0-		-0-
07		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	167 1	420 2	N	-0-		-0-
08		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	168 1	438 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	168 1	436 2	N	-0-		-0-
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	177 1	470 2	N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	123 1	403 2	N	-0-		-0-
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625												
06		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 2		N	-0-		-0-
07		496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
10		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
11		480 N	127	-0-	-353 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018												
06		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
08		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	805	-0-	-249 B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
11		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080												
06		1380 N	1182	-0-	-198 B	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1170 N	1012	-0-	-158 B	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	463	-0-	-746 B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112												
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-		-0-
07		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 2		N	-0-		-0-
08		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 2		N	-0-		-0-
10		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766 2		N	-0-		-0-
11		750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218						
FEE				WELL #:	6-R	RRCID -> 148945	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1560	-	1791
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044 2	N	-0-		-0-	
07	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1050 N	938	-0-	-112 B	-0-	938 2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	957 2	N	-0-		-0-	
11	990 N	932	-0-	-58 B	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
FEE				WELL #:	7-R	RRCID -> 148946	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1496	-	1729
06	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2	N	-0-		-0-	
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
GAGE				WELL #:	2R	RRCID -> 149938	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1650	-	1867
06	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
08	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-	
BIVINS				WELL #:	A143R	RRCID -> 150928	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 2219	PERF. 2014	-	2219
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
BIVINS				WELL #:	A 84R	RRCID -> 152894	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2031	-	2094
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
BIVINS				WELL #:	A186R	RRCID -> 153445	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 2787	PERF. 1498	-	1701
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON				WELL #: 6601	RRCID -> 155154	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 -	2142					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BRENT				WELL #: 5067R	RRCID -> 155692	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 -	2440					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 201	RRCID -> 156585	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 -	1792					
06	750 N	896	-0-	146	B	-410	896	2			N	-0-			-0-
07	930 N	897	-0-	-33	B	-410	897	2			N	-0-			-0-
08	868 N	915	-0-	47	B	-363	915	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-215	CANCELLED UNDERAGE ->	-148									
09	900 N	810	-0-	-90	B	-215	810	2			N	-0-			-0-
10	899 N	245	-0-	-654	B	-215	245	2			N	-0-			-0-
11	900 N	851	-0-	-49	B	-215	851	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A"				WELL #: 901	RRCID -> 158227	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 -	1742					
06	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	372 N	108	-0-	-264	B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 2361	RRCID -> 158272	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 -	1884					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 204	RRCID -> 158283	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 -	1828					
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	389	-0-	-1	B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	372 N	99	-0-	-273	B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75	B	-0-	345	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
07	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818												
06	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-	-0-
07	744 N	533	-0-	-211 B	-0-	533	2			N	-0-	-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-	-0-
10	527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
11	960 N	874	-0-	-86 B	-0-	874	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771												
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
10	496 N	204	-0-	-292 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
*11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172												
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
06	510 N	447	-0-	-63 B	-0-	447	2			N	-0-	-0-
07	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-	-0-
08	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	333	-0-	-117 B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
10	465 N	270	-0-	-195 B	-0-	270	2			N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
06	780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711	2			N	-0-	-0-
07	775 N	699	-0-	-76 B	-0-	699	2			N	-0-	-0-
08	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-	-0-
10	713 N	376	-0-	-337 B	-0-	376	2			N	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10	589 N	220	-0-	-369 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
07	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275												
06	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	561 2	4 9	N	4	4 1		2
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	293 2	3 9	N	3	3 1		2
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	308 2	2 9	N	2	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	321	-0-	-189 B	-0-	318 2	3 9	N	3	3 1		1
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	406 2	2 9	N	2	2 1		1
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	546 2	2 9	N	2	1 1		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4799 N	948	-0-	-3851 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
08		961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890 2		N	-0-			-0-
10		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
11		900 N	882	-0-	-18 B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144													
06		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
08		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		900 N	882	-0-	-18 B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
10		930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
11		900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087													
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155 2	2 9	N	2	1 1		1
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	126 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11		90 N	39	-0-	-51 B	-0-	38 2	1 9	N	1			1
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912													
06		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	59 1	690 2	N	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	58 1	720 2	N	-0-			-0-
08		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	64 1	607 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	59 1	710 2	N	-0-			-0-
10		713 N	620	-0-	-93 B	-0-	69 1	551 2	N	-0-			-0-
11		660 N	420	-0-	-240 B	-0-	292 1	128 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
06		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
10		527 N	435	-0-	-92 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934													
06		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	997 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1050 N	970	-0-	-80 B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
07		682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
08		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
10		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
11		600 N	575	-0-	-25 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	91 2	1 9 N	1	1 1		-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	63 2	2 9 N	2	1 1		1
08		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	250 2	2 9 N	2	2 1		1
07		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 2	2 9 N	2	2 1		1
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	166 2	2 9 N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	177 2	1 9 N	1	2 1		-0-
10		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	228 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	345 2	1 9 N	1			1
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
06		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	533 2	4 9 N	4	4 1		2
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	350 2	3 9 N	3	3 1		2
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	377 2	4 9 N	4	4 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	418	-0-	-122 B	-0-	415 2	3 9 N	3	4 1		1
10		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2521 2	4 9 N	4	4 1		1
11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	941 2	3 9 N	3	1 1		3
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	342 2	2 9 N	2	2 1		1
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	226 2	2 9 N	2	2 1		1
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	243 2	2 9 N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	237	-0-	-63 B	-0-	236 2	1 9 N	1	2 1		-0-
10		217 N	71	-0-	-146 B	-0-	70 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11		240 N	35	-0-	-205 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08		186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892														
06		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07		961 N	866	-0-	-95 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
08		961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
10		868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11		870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066														
06		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082														
06		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	218	2	2 9	N	2	2 1		1
07		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1 9	N	1	1 1		1
08		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	142	2	1 9	N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2		N	-0-	1 1		-0-
10		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197	2	1 9	N	1	1 1		-0-
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	477	2	2 9	N	2			2
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090														
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	354	2	3 9	N	3	3 1		1
07		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	211	2	2 9	N	2	2 1		1
08		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	211	2	2 9	N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	78	-0-	-282 B	-0-	78	2		N	-0-	1 1		-0-
10		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1247	2	4 9	N	4			4
MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764														
06		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-	-0-
07		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
08		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-	-0-
10		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
11		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-	-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-	-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-	-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-	-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-	-0-
08		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2		N	-0-	-0-
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-	-0-
11		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	223	2	2	9	N	2
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	155	2	1	9	N	1
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	165	2	2	9	N	2
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	178	2	1	9	N	1
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	205	2	1	9	N	1
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	394	2	1	9	N	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1320 N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-	-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11 B	-0-	1322	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	2			N	-0-	-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-	-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	222	2	2	9	N	2	2
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	146	2	1	9	N	1	1
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	151	2	1	9	N	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	218	2	1	9	N	1	1
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359	2	1	9	N	1	1

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	292	2	2	9	N	2	2
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	N	2	2
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	192	2	1	9	N	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	216	-0-	-84 B	-0-	215	2	1	9	N	1	1
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	282	2	3	9	N	3	2
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	448	2	1	9	N	1	2

MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
10	1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	2			N	-0-	-0-
11	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1658 - 1839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
11		960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094 PERF.	1690 - 1936
06		1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	1086	-0-	-24 B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1728 - 1924
06		300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
08		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
10		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	1614 - 1798
06		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
08		558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
10		558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092 PERF.	1686 - 1896
06		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
08		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
11		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1672 - 1946
06		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
07		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
08		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1480	-0-	-50 B	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 2	N	-0-			-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076												
06		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
07		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
08		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
10		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068												
06		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
07		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-			-0-
08		961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		930 N	787	-0-	-143 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
10		992 N	781	-0-	-211 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
11		870 N	641	-0-	-229 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046												
06		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	959	-0-	-529 B	-0-	959 2	N	-0-			-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878												
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
08		589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
10		589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
11		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116												
06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2370 N	2364	-0-	-6 B	-343	2364	2		N	-0-	-0-
07		2449 N	2475	-0-	26 B	-317	2475	2		N	-0-	-0-
08		2449 N	2352	-0-	-97 B	-317	2352	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -198										
09		2370 N	2264	-0-	-106 B	-119	2264	2		N	-0-	-0-
10		2480 N	2309	-0-	-171 B	-119	2309	2		N	-0-	-0-
11		2280 N	2211	-0-	-69 B	-119	2211	2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808												
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-	-0-
08		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2		N	-0-	-0-
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-	-0-
11		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2		N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100												
06		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-	-0-
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-	-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-	-0-
10		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-	-0-
11		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132												
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-	-0-
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-	-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-	-0-
10		155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678												
06		360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247	2		N	-0-	-0-
07		372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	2		N	-0-	-0-
08		372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2		N	-0-	-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-	-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006												
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-	-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-	-0-
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2		N	-0-	-0-
10		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2		N	-0-	-0-
11		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 111R		RRCID -> 170739		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 1806 - 1946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH		1987 PERF. 1632 - 1818	
06	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1002	-0-	-78 B	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH		2124 PERF. 1778 - 2024	
06	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-		-0-
08	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
10	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH		2022 PERF. 1660 - 1850	
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1574 - 1770	
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
07	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
08	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
10	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH		1616 PERF. 1308 - 1472	
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560														
06		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2		N	-0-			1
07		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			1
08		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2		N	-0-			1
10		341 N	209	-0-	-132 B	-0-	209	2		N	-0-			1
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			1
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778														
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028														
06		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	305	2	3 9	N	3	3 1		1
07		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	136	2	1 9	N	1	1 1		1
08		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	182	2	1 9	N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	188	-0-	-112 B	-0-	187	2	1 9	N	1	2 1		-0-
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	207	2	1 9	N	1	1 1		-0-
11		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	505	2	2 9	N	2			2
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604														
06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	280	2	12 9	N	11	12 1		4
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	289	2	13 9	N	12	12 1		4
08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	285	2	11 9	N	10	11 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	266	2	11 9	N	10	9 1		4
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	267	2	14 9	N	13	11 1		6
11		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	252	2	15 9	N	14	16 1		4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	112	2	6	9	N	5	5	1	2
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	118	2	6	9	N	5	5	1	2
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	112	2	3	9	N	3	4	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	109	2	6	9	N	5	4	1	2
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	77	2	4	9	N	4	4	1	2
11	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	50	2	2	9	N	2	3	1	1

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940														
06	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
08	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
10	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153														
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	511	2	4	9	N	4	4	1	2
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	338	2	3	9	N	3	3	1	2
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361	2	2	9	N	2	3	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	387	2	4	9	N	4	4	1	1
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	518	2	3	9	N	3	3	1	1
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361	2	2	9	N	2	1	1	2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756														
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020														
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
10	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030														
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
10	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
07		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	461	-0-	-748 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774													
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940													
06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
07		713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
08		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
10		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11		660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968													
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876													
06		1110 N	1022	-0-	-88 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1020 N	955	-0-	-65 B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218								
TARBOX										WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2006 - 2034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-						
SHELTON "A"										WELL #:	18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1536 - 1735
06		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			3						
07		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-			3						
08		961 N	912	-0-	-49 B	-0-	912 2	N	-0-			3						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09		930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844 2	N	-0-			3						
10		930 N	719	-0-	-211 B	-0-	719 2	N	-0-			3						
11		870 N	704	-0-	-166 B	-0-	704 2	N	-0-			3						
MASTERSON										WELL #:	142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF. 1358 - 1632
06		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-						
07		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2	N	-0-			-0-						
08		1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09		1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379 2	N	-0-			-0-						
10		1457 N	1413	-0-	-44 B	-0-	1413 2	N	-0-			-0-						
11		1380 N	1350	-0-	-30 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-						
MASTERSON										WELL #:	146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-						
07		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-						
08		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-						
10		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-						
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-						
BIVINS										WELL #:	99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998
06		1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-						
07		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2	N	-0-			-0-						
08		1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09		1260 N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-						
10		1302 N	1221	-0-	-81 B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-						
11		1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-						
MASTERSON										WELL #:	128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906
06		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2	N	-0-			-0-						
07		1612 N	1608	-0-	-4 B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-						
08		1612 N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09		1560 N	1519	-0-	-41 B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-						
10		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-						
11		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 2	N	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
08		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892												
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
07		837 N	479	-0-	-358 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
08		651 N	431	-0-	-220 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	373	-0-	-137 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
11		420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088												
06		1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
11		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
06		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
07		589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
08		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
11		570 N	492	-0-	-78 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872												
06		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
10	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838												
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936																	
06		971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2		N	-0-					-0-
07		996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2		N	-0-					-0-
08		992 N	983	-0-	-9	B	-0-	983	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		960 N	943	-0-	-17	B	-0-	943	2		N	-0-					-0-
10		992 N	962	-0-	-30	B	-0-	962	2		N	-0-					-0-
11		960 N	928	-0-	-32	B	-0-	928	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480																	
06		582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
08		620 N	584	-0-	-36	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-					-0-
10		589 N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
11		570 N	564	-0-	-6	B	-0-	564	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838																	
06		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-
08		465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		510 N	435	-0-	-75	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
10		496 N	421	-0-	-75	B	-0-	421	2		N	-0-					-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904															
06	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-			
07	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-			
08	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-			
10	403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	420 N	361	-0-	-59	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-			

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898															
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1	1
07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	276	2	3	9	N	3	3	1	1
08	279 N	213	-0-	-66	B	-0-	212	2	1	9	N	1	2	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	249	2	2	9	N	2	2	1	-0-
10	279 N	237	-0-	-42	B	-0-	234	2	3	9	N	3	2	1	1
11	210 N	95	-0-	-115	B	-0-	93	2	2	9	N	2	1	1	2

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968															
06	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	942	2	8	9	N	7	5	1	4
07	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	584	2	7	9	N	6	6	1	4
08	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	530	2	4	9	N	4	5	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	512	2	3	9	N	3	5	1	1
10	496 N	472	-0-	-24	B	-0-	466	2	6	9	N	5	4	1	2
11	480 N	107	-0-	-373	B	-0-	107	2			N	-0-	1	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED -B-		WELL #: 1901R		RRCID -> 180689		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
SNEED -B-		WELL #: 2404R		RRCID -> 180690		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916	
06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-	-0-
07	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2	N	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-	-0-
11	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
SNEED -B-		WELL #: 2002R		RRCID -> 181161		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900	
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2	N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-	-0-
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-	-0-
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #: 118R		RRCID -> 184115		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130	
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2	N	-0-	-0-
07	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2	N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-	-0-
10	682 N	554	-0-	-128 B	-0-	554 2	N	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-	-0-
KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997	
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #: 121R		RRCID -> 185187		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066														
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994														
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
08	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-		-0-	

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986												
06	900 N	851	-0-	-49 B	-0-	839	2	12 9	N	11	12 1	6
07	1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1020	2	11 9	N	10	9 1	7
08	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1039	2	10 9	N	9	10 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	936	2	7 9	N	6	10 1	2
10	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	903	2	9 9	N	8	7 1	3
11	1020 N	321	-0-	-699 B	-0-	317	2	4 9	N	4	2 1	5

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694												
06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	41	2	1 9	N	1	1 1	1
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-		1
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-		1
*10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-		1
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
07		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
10		403 N	274	-0-	-129 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950												
06		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
07		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
08		868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
10		837 N	778	-0-	-59 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
11		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790												
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
08		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11		540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792												
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
08		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: 23R		RRCID -> 199286		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: 126R		RRCID -> 199288		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970		
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	396 2	6 9 N	5	5 1	2
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	476 2	4 9 N	4	4 1	2
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	468 2	4 9 N	4	5 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	424 2	4 9 N	4	4 1	1
10	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	389 2	3 9 N	3	3 1	1
11	450 N	199	-0-	-251 B	-0-	196 2	3 9 N	3	1 1	3

BIVINS		WELL #: 128R		RRCID -> 200379		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985		
06	1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1234	-0-	-26 B	-0-	1234 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 237I		RRCID -> 201797		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814		
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
08	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
10	372 N	90	-0-	-282 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11	300 N	127	-0-	-173 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 167R		RRCID -> 202422		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985		
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
07	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
08	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
10	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	67	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	67	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	67	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	67	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	67	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	67	

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
06	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	148	-0-	-224 B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1674 N	759	-0-	-915 B	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
06	630 N	596	-0-	-34 B	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	207	-0-	-382 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 131R		RRCID -> 207770		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: 132R		RRCID -> 207773		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983			
06	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	527 N	509	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	510 N	490	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	527 N	502	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: 133R		RRCID -> 207774		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052			
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996			
06	210 N	48	-0-	-162	B	-0-	N	-0-	1	1	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	124 N	45	-0-	-79	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872			
06	1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-	N	12	12	1	3	
07	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	N	7	7	1	3	
08	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	N	5	6	1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	N	5	6	1	1	
10	558 N	376	-0-	-182	B	-0-	N	3	3	1	1	
11	540 N	78	-0-	-462	B	-0-	N	1	1	1	1	

CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085			
06	480 N	449	-0-	-31	B	-0-	N	4	4	1	2	
07	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	N	3	3	1	2	
08	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	N	3	3	1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	299	-0-	-151	B	-0-	N	2	3	1	1	
10	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	N	2	2	1	1	
11	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	N	2	1	1	2	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
SNEED J.T.			WELL #:	5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF.	1558 - 1822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS			WELL #:	A171R	RRCID ->	220238	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1816 - 2042
06		630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
07		651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
10		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-		-0-	

BIVINS			WELL #:	137R	RRCID ->	222898	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	1937 - 2195
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BIVINS			WELL #:	135R	RRCID ->	222899	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	2355	PERF.	1966 - 2166
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	

BIVINS			WELL #:	140R	RRCID ->	222918	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1752 - 1986
06		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		-0-	
07		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-	
08		992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		960 N	951	-0-	-9 B	-0-	951 2	N	-0-		-0-	
10		1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	966 2	N	-0-		-0-	
11		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2	N	-0-		-0-	

BIVINS			WELL #:	141R	RRCID ->	224090	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1753 - 1951
06		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
07		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-	
08		713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		690 N	644	-0-	-46 B	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
10		713 N	263	-0-	-450 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
11		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195 PERF. 1756 - 1987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
07		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
10		620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
11		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225 PERF. 1697 - 1935	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973 PERF. 1625 - 1832	
06		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-
08		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10		682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
11		660 N	610	-0-	-50 B	-0-	610 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965 PERF. 1591 - 1816	
06		480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
07		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
08		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820 PERF. 1419 - 1667	
06		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
11		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995 PERF. 1753 - 1951	
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
07		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
08		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
10		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893														
06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11		600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809														
06		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10		279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11		240 N	143	-0-	-97 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833														
06		420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736														
06		810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	578	-0-	-172 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
11		720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862														
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962															
06		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		1230 N	1058	-0-	-172 B	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
10		1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888															
06		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
10		682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
11		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046															
06		1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		1170 N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054															
06		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
08		1545 N	1298	-0-	-247 B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		1470 N	1194	-0-	-276 B	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1173	-0-	-253 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WINCHESTER OIL & GAS LLC				931327						
WHITTENBURG			WELL #:	1 R	RRCID -> 039833	COMPL. DATE 06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970			CNTY: POTTER			
CHRISTIAN-SHAFFER			WELL #:	3R	RRCID -> 034364	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1721 - 1759	
06	1	N	1	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
08	1	N	1	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1	N	1	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)				68831 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE			
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179						
THOMPSON			WELL #:	1	RRCID -> 132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2014 - 2300
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
J. W. RESOURCES INC.				427974			CNTY: MOORE			
DW5			WELL #:	1	RRCID -> 207091	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2106 - 2242	
06	1254	N	1254	-0-		-0-	1254 3	N	-0-	-0-
07	1321	N	1321	-0-		-0-	1321 3	N	-0-	-0-
08	1324	N	1324	-0-		-0-	1324 3	N	-0-	-0-
09	1231	N	1231	-0-		-0-	1231 3	N	-0-	-0-
10	1178	N	453	-0-	-725	-0-	453 3	N	-0-	-0-
11	1140	N	680	-0-	-460	-0-	680 3	N	-0-	-0-
DW5			WELL #:	2	RRCID -> 213514	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447	PERF. 2114 - 2236	
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14 3	N	-0-	-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31 3	N	-0-	-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-	-0-
KRISTEN			WELL #:	1	RRCID -> 213535	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2172 - 2216	
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-	-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61 3	N	-0-	-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3	N	-0-		-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
09		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-		-0-
10		465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
07		403 N	144	-0-	-259	-0-	144	3	N	-0-		-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
11		420 N	148	-0-	-272	-0-	148	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-		-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
07		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2	N	-0-		-0-
08		682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-		-0-
09		660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2	N	-0-		-0-
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2	N	-0-		-0-
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024												
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-		-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
10		465 N	164	-0-	-301	-0-	164	2	N	-0-		-0-
11		480 N	168	-0-	-312	-0-	168	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139				
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310				
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			49
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			49
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			49
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			49
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218														
THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					3
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064								
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027														
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	159	1	456	2	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	2	N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	158	1	452	2	N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	158	1	465	2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	461	2	N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			115
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			115
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			115
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			115
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-			115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210														
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090														
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136														
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	163	1	306	2	N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	2	N	-0-			-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	50	1	87	2	N	-0-			-0-
10	248 N	126	-0-	-122	-0-	46	1	80	2	N	-0-			-0-
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	44	1	70	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COON, R. S.		WELL #: 1053		RRCID -> 157024		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		2368 PERF. 1912 - 2144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMPSON				WELL #: 2101		RRCID -> 157606		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-	-0-	

SNEED				WELL #: 13R		RRCID -> 158445		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON				WELL #: 10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON				WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	

SNEED				WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SNEED "A"				WELL #: 2049R		RRCID -> 160774		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170														
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932														
06	120	N		120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	-0-		
07	124	N		123	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	123	2	-0-		
08	113	N		113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	-0-		
09	120	N		115	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	115	2	-0-		
10	124	N		112	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	112	2	-0-		
11	120	N		110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	110	2	-0-		

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119														
06	407	N		407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	-0-		
07	396	N		396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	-0-		
08	410	N		410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	-0-		
09	400	N		400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	-0-		
10	393	N		393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	-0-		
*11	377	N		377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	-0-		

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170														
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155		
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155		
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155		
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155		
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155		
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155		

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121														
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354		
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354		
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354		
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354		
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN "B"		WELL #: 4034R		RRCID -> 174326		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					206

BROWN "B"		WELL #: 5034R		RRCID -> 174901		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20

BROWN "C"		WELL #: 5022R		RRCID -> 175049		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			29
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			29
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					29
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					29
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29

BROWN "A"		WELL #: 4064R		RRCID -> 175088		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191

BROWN "C"		WELL #: 3022R		RRCID -> 175090		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99

BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132		
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			441
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			441
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			441
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			441
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			441
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			441

BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044															
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			64
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			64
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			64
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			64
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078															
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030															
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088										
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075										
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	78
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	78
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	78
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	78
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	78
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2	N	78
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156										
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172										
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	408
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	408
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	408
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	408
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	408
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	408
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154														
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			298
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			298
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			298
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			298
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			298
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086														
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	179
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	179
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	119	1	229	2	N	-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	2	N	-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	134	1	244	2	N	-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	136	1	239	2	N	-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	140	1	245	2	N	-0-
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	151	1	239	2	N	-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	436
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	436
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	436
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	436
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	436
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000											TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2011 - 2192				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000											TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1946 - 2152				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000											TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1976 - 2182				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000											TOTAL DEPTH	2305	PERF. 1872 - 2134				
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					149	
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					149	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					149	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					149	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					149	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					149	

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000											TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1773 - 1960				
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-	
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					-0-	
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-					-0-	
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-					-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000											TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1863 - 2094				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000											TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1694 - 2050				
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-				-0-	
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	72	1	136	2	N	-0-				-0-	
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	133	2	N	-0-				-0-	
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	74	1	130	2	N	-0-				-0-	
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	76	1	133	2	N	-0-				-0-	
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	82	1	129	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218														
SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SNEED "C"		WELL #: 6050R		RRCID -> 179337		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144								
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	97	1	187	2	N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	105	1	191	2	N	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	106	1	186	2	N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	2	N	-0-					-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	117	1	184	2	N	-0-					-0-
SNEED "A"		WELL #: 1150R		RRCID -> 179394		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053								
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	55	1	162	2	N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	55	1	157	2	N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	53	1	154	2	N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	54	1	154	2	N	-0-					-0-
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166								
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					64
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					64
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					64
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					64
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					64
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					64
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084								
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					15
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					15
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					15
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					15
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					15
11	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					15
SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986								
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	71	1	137	2	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	74	1	139	2	N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	74	1	130	2	N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	85	1	134	2	N	-0-					-0-
SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879								
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	390	1	1283	2	N	-0-					-0-
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-					-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	403	1	1154	2	N	-0-					-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	390	1	1227	2	N	-0-					-0-
10		1240 N	733	-0-	-507	-0-	130	1	603	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	280	1	781	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218											
THOMPSON "X"		WELL #: 2		RRCID -> 184339		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 2122		PERF. 1630 - 1960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: 15R		RRCID -> 184448		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 1858 - 2111			
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
SNEED ESTATE B		WELL #: 3502		RRCID -> 185031		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1834 - 2074			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
SNEED ESTATE B		WELL #: 3503		RRCID -> 185033		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1787 - 2026			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: 14R		RRCID -> 185243		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1808 - 2084			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2		N	-0-			-0-
BROWN "C"		WELL #: 1122R		RRCID -> 185767		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 2012 - 2126			
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			70
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			70
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			70
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			70
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			70
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			70
SNEED ESTATE B		WELL #: 3504		RRCID -> 185883		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1842 - 2076			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			14
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			14
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			14
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			14
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2		N	-0-			14
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED ESTATE B		WELL #: 3505		RRCID -> 185931		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	94 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3508		RRCID -> 186118		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3506		RRCID -> 186119		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140		
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038		
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099		
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	278	-0-	-373	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	291	-0-	-339	-0-	291 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028		
06	420 N	188	-0-	-232	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 2	N	-0-	-0-	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	94 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: 2102		RRCID -> 188490		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED ESTATE B		WELL #: 3509		RRCID -> 190101		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #: 20R		RRCID -> 190640		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854				
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 16R		RRCID -> 190756		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910				
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-	
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 18R		RRCID -> 190913		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050				
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218									
SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 17R		RRCID -> 191153		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965			
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 19R		RRCID -> 191178		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067			
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 2103		RRCID -> 191833		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162			
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906			
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-		-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-		-0-
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		-0-
08		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-		-0-
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		N	-0-		-0-
10		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916												
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		N	-0-		-0-
08		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-		-0-
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-		-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014												
06		240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-		-0-
07		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2		N	-0-		-0-
08		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD				68845 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CARSON				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
HAYS TRUST				WELL #: 207	RRCID -> 283978	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2900	-	2940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
TRYMA OPERATING BURNETT				872142							
				WELL #: 1	RRCID -> 284202	COMPL. DATE 03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2722	-	3124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)				69171 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639							
PARKS, BEN				WELL #: 108 A	RRCID -> 108754	COMPL. DATE 11/24/1982	TOTAL DEPTH	15352	PERF. 15127	-	15144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
PARKER (MORROW D-1)				69203 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
PARKER, HARRY				WELL #: 2	RRCID -> 113691	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9800	-	9824
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PARKER, HARRY				WELL #: 3	RRCID -> 120314	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9737	-	9856
06	930 N	818	-0-	-112	B	-0-	818	2	N	-0-	8
07	961 N	837	-0-	-124	B	-0-	837	2	N	-0-	8
08	868 N	837	-0-	-31	B	-0-	837	2	N	-0-	8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2	N	-0-	8
10	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-			N	-0-	8
11	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2	N	-0-	8

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	419	2	6 9	N	5	147
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2		N	-0-	147
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2		N	-0-	147
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-	147
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	263	2		N	-0-	147
11	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2		N	-0-	147

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981			
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	267	1	562	2	N	82
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	257	1	560	2	N	82
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	2	N	82
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	232	1	508	2	N	82
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	263	1	306	2	N	82
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	2	N	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497			
06	3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2		N	-0-	-0-
07	4092 X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2		N	-0-	-0-
08	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	3950	2		N	-0-	-0-
09	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874	2		N	-0-	-0-
10	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961	2		N	-0-	-0-
11	3900 X	3885	-0-	-15	-0-	3885	2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198			
06	1770 N	1554	-0-	-216	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
08	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-	-0-
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8899 - 9712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7203 - 9504
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9857 - 9963
06	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1546	2	2 9	N	2		25
07	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1523	2	2 9	N	2		27
08	1612 N	604	-0-	-1008	-0-	598	2	6 9	N	5		32
09	1560 N	882	-0-	-678	-0-	882	2		N	-0-		32
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-		32
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		32

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9406 - 9468
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		17
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-		17
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-		17
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		17
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		17
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		17

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	60	1	570 2	N	-0-		20
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730 2	N	-0-		20
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787 2	N	-0-		20
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714 2	N	-0-		20
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783 2	N	-0-		20
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	36	1	655 2	N	-0-		20

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	60	1	847 2	N	-0-		137
07	992 N	879	-0-	-113	-0-	62	1	817 2	N	-0-		137
08	1116 N	885	-0-	-231	-0-	62	1	823 2	N	-0-		137
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926 2	N	-0-		137
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1182 2	N	-0-		137
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246 2	N	-0-		137

PARNELL (ST. LOUIS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROOTS E			69333 925 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE												
			WELL #:	1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9931										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE			69337 500 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE												
			WELL #:	1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10057 - 10082										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS			676084 2137		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE												
			WELL #:	2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10527 - 10539										
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-								
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-								
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-								
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-								
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-								
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-								

PARSELL (MORROW, LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. BROWNLEE			69427 664 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS												
			WELL #:	1136	RRCID ->	185241	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9939 - 9949										
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	825	2		N	-0-			122								
07	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	403	2		N	-0-			122								
08	1333	N	436	-0-	-897	-0-	400	2	36	9	N	33	142 1	13								
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	N	6		19								
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5		24								
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		24								

BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN			100676 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS												
			WELL #:	5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	10796 - 10818										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

ISABELL			WELL #:		4		RRCID ->		066505		COMPL. DATE		05/26/1976		TOTAL DEPTH		11092		PERF.		11013 - 11036	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.// //CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184													
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-

WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881													
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737 2		N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292													
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
 MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

EQV OPERATING LLC 101634
 FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016

PARSELL (MORROW, LOWER) EQV OPERATING LLC DIETRICH		//CONT.// 69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
		//CONT.// 101634										
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		3	185978	11/04/2001	11010	10861 - 11007						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 61				178450	WELL #:	1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395 PERF.11134 - 11150
06	4530 X	4013	-0-	-517	-0-	3974 2	39 9	N	35			117
07	4681 X	1465	-0-	-3216	-0-	1447 2	18 9	N	16			133
08	4681 X	919	-0-	-3762	-0-	919 2		N	-0-			133
09	4500 X	3831	-0-	-669	-0-	3831 2		N	-0-			133
10	4154 X	2192	-0-	-1962	-0-	2175 2	17 9	N	15			148
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			148
COURSON OIL & GAS, INC. HILL				182785	WELL #:	3154	RRCID ->	183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10918 - 10958
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60 1	614 2	N	-0-			43
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	62 1	643 2	N	-0-			43
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62 1	568 2	N	-0-			43
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	60 1	532 2	N	-0-			43
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	62 1	584 2	N	-0-			43
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	60 1	585 2	N	-0-			43
CREST RESOURCES, INC. KELLN				189901	WELL #:	5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178 PERF.11030 - 11102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC MORRISON, MARY T. -A- ET AL				488260	WELL #:	1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575 PERF.10234 - 10473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
WAMBLE, R. E. ESTATE					WELL #:	1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10751 - 10970
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			108
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			108
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			108
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			108
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			108
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			108

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					5
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					5
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					5
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					5
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					5
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					19
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					19
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					48
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					48
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					48
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					48
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					52
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					52

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-	12
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	12
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3			N	-0-	12
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3			N	-0-	12
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3			N	-0-	12
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	12

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-	106
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-	106
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-	106
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3			N	-0-	106
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	106
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	106

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-	98
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-	98
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	98
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-	98
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3			N	-0-	98
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	98

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10822 - 10867	
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3			N	-0-	147
07	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1677 3			N	-0-	147
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3			N	-0-	147
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527 3			N	-0-	147
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3			N	-0-	147
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	147

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-	143
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-	143
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3			N	-0-	143
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-	143
10	837 N	372	-0-	-465	-0-	355 3	17 9		N	15	158
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	158

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-	92
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-	92
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-	92
09	480 N	252	-0-	-228	-0-	252 3			N	-0-	92
10	589 N	438	-0-	-151	-0-	438 3			N	-0-	92
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10622 - 10942	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-			-0-
09	870 N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10	899 N	509	-0-	-390	-0-	509	3			N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	28			125
						31	9							
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	17			142
						19	9							
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	17			159
						19	9							
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	28			187
						31	9							
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	19	189	1	17
						21	9							
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	N	28			45
						31	9							

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

06	300 N	265	-0-	-35	-0-	30	1	235	2	N	-0-			2
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			2
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-			2
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	30	1	196	2	N	-0-			2
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	28	1	201	2	N	-0-			2
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ADAMS		WELL #:		3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704	
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2		N	-0-		-0-
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-		-0-
08	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-		-0-
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-		-0-
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2		N	-0-		-0-
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGELLAN		WELL #:		1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			19
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			19
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			19
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			19
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12 3	4 9	N	4			23
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 3	6 9	N	5			28

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			137
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			137
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	390 3		N	-0-			137
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			137
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			137
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			137

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					60
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	60	1			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2024

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	3	55	9	N	50					222
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1436	3	56	9	N	51					273
08	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1121	3	50	9	N	45					318
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	142	1			176
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	3	2	9	N	2					178
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					178

BE ANADARKO II, LLC 100676
 REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

06	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1867	3	6	9	N	5					43
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	3	8	9	N	7					50
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	3	4	9	N	4					54
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	3	2	9	N	2					56
10	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2			N	-0-					56
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					56

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC PARSELL		//CONT.// //CONT.//	69427 830 100676	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PARSELL		WELL #:	5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778	-		10666		
06		960 N	689	-0-	-271	-0-	686 3	3 9	N	N	3					100
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1019 3	10 9	N	N	9					109
08		961 N	960	-0-	-1	-0-	953 3	7 9	N	N	6					115
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	N	-0-					115
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	N	-0-					115
11		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	N	-0-					115

HILL, BEN		WELL #:	14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941	-		9961		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC FELDMAN		WELL #:	1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101	-		10109		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					62

TAYLOR A		WELL #:	2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780	-		11070		
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	82 1	211 3	N	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44 1	199 3	N	N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	26 1	280 3	N	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49 1	400 3	N	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69 1	437 3	N	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 3	N	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. MAHLER		WELL #:	1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	10036	-		10130		
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	240 2		N	N	-0-					37
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	236 2		N	N	-0-					37
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	224 2		N	N	-0-					37
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	N	-0-					37
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	N	-0-					37
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		WELL #:	1	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9742	-		9862		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					474
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					474
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					474
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					474
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					474
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					474

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
MITCHELL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		1	RRCID ->	034293	COMPL. DATE	09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF. 9592 -	9596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

MORRISON ETAL -B-		WELL #:		136	RRCID ->	045871	COMPL. DATE	02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9544 -	9729	
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			272
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			272
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			272
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			272
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			272
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			272

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		1	RRCID ->	089504	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9682 -	9824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUM		WELL #:		2	RRCID ->	098106	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11036	PERF. 9609 -	9684	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #:		2	RRCID ->	110640	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9491 -	9502	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			140
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			140
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			140
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			140
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111114	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10053 - 11227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			87
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			87
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			87
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			87
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			87
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	116438	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9470 - 9475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		3172	RRCID ->	196196	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9666 - 10675
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			293
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			293
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			293
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2	N	-0-			293
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			293
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			293

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706
DIETRICH UNIT				2								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	10014 - 10032
MITCHELL "134"				1								
06	660 N	570	-0-	-90	-0-	27	1	543	2	N	-0-	28
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	2	N	-0-	28
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-	28
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	30	58
						33	9					
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	31	1	630	2	N	9	67
						10	9					
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	30	1	613	2	N	3	70
						3	9					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9347 - 9348
KILE				2300								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024												

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PARSELL, ISABEL		WELL #:		3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9892 -	9904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	4514	-0-	-976	-0-	4478	2	36	9	N	33			100
07	5673 X	4466	-0-	-1207	-0-	4430	2	36	9	N	33	64	1	69
08	5673 X	5333	-0-	-340	-0-	5281	2	52	9	N	47			116
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5472	2	56	9	N	51			167
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5255	2	28	9	N	25			192
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5208	2	28	9	N	25			217

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10118 -	10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	9775 -	9780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9387 -	9399	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 -	10006
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			27	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			27	
08	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-			27	
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-			27	
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			27	
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			27	

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 -	9803	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
MEKEEL 215				WELL #:	3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 9411	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PARSELL ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	9828 - 9874	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL ESTATE				7 U	RRCID ->	073940	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
				WELL #:	7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008	
06		690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		Y	-0-			148
07		651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		Y	-0-			148
08		775 N	543	-0-	-232	-0-	543	2		Y	-0-			148
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			148
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			148
11		T. A.	677	-0-	677	-0-	677	2		Y	-0-			148

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343 - 10357	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC				101619										
WATERFIELD, JAMES B. "C"				WELL #:	2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102	
06		870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			-0-
07		930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	982	-0-	-248	-0-	982	2		N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.				148123		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986	
06		1950 N	1878	-0-	-72	-0-	1878	3		N	-0-			7
07		2418 N	1977	-0-	-441	-0-	1977	3		N	-0-			7
08		2325 N	2120	-0-	-205	-0-	2120	3		N	-0-			7
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-			7
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			7
11		2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919	3		N	-0-			7

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		//CONT.//		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300 - 14888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC				101619									
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10556 - 10582
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-				-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-				-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-				-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-				-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-				-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2	N	-0-				-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O-				WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10499 - 10519
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-				-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-				-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2	N	-0-				-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-				-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9704 - 9800
GOOD													
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				460
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				460
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	77	3	N	191	1			460
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-				460
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-				460
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC				101619									
GOBER				WELL #:	1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6492 - 6510
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	Y	2		106
07	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	1927	2	6	9	Y	5		111
08	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1972	2	6	9	Y	5		116
09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			Y	-0-	1 1	115
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-		115
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	2	8	9	Y	7		122

PATTEN (KRIDER)				69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
TRINDLE				WELL #:	1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3280 - 4288
06	40 X	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PATTEN UNIT				WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
09	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT		-0-

GELNAR				WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLT 155				WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707		
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-		87
07	217 N	43	-0-	-174 B	-0-	43	2		N	-0-		87
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		87
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		87
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		87
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT		87

WHITE 9				WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

GELNAR				WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276		
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232		
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"				WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3285 - 4602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3314 - 5210				
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 3137 - 5399				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 3156 - 5600				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2944 - 3940				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 3304 - 5537				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 3285 - 5171				
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	3550 - 5316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3201 - 5016
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3404 - 4835
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3192 - 5061
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3314 - 5126
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3291 - 4990
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3222 - 5068
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260					
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	960 N	625	-0-	-335 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102					
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	210 N	107	-0-	-103 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394					
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372 N	269	-0-	-103 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270 N	115	-0-	-155 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664					
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143	
06	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257	
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412		
06	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2		N	-0-			39
07	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2		N	-0-			39
08	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2		N	-0-			39
09	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2		N	-0-			39
10	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2		N	-0-			39
11	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2		N	-0-			39

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2024													

RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		711525	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229		
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	1		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	1		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1		N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073		
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23934				N	NO RPT			94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			214
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			214
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			214
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			214
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753					
06	1380 #	562	-0-	-818	-0-	562	3		N	-0-			130
07	1426 #	65	-0-	-1361	-0-	65	3		N	-0-			130
08	992 #	146	-0-	-846	-0-	146	3		N	-0-			130
09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			130
10	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			130
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			130

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617					
FLOWERS -B-		WELL #: 1											
06	1470 #	1420	-0-	-50	-0-	1418	3	2	9	N	2		148
07	1519 #	1441	-0-	-78	-0-	1439	3	2	9	N	2		150
08	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2		152
09	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1708	3	2	9	N	2		154
10	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1660	3	2	9	N	2		156
11	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1658	3	2	9	N	2		158

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HARBAUGH				WELL #: 22	RRCID -> 262822	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8412	- 8435						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
WILSON, JAMES ELRICK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022504	COMPL. DATE 03/02/1960	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9044	- 9081						
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3				N	-0-				200
07	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1396 3	23 9			N	21				221
08	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448 3				N	-0-				221
09	1410 N	963	-0-	-447	-0-	963 3				N	-0-				221
10	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1193 3				N	-0-				221
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				221
REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: OCHILTREE							
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HANDLY				WELL #: 1	RRCID -> 154719	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9622	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: LIPSCOMB							
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #: 6H	RRCID -> 284161	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7675	- 8881						
06	960 #	727	-0-	-233	-0-	443 2	284 9			N	258	379 1			472
07	992 #	788	-0-	-204	-0-	579 2	209 9			N	190	190 1			472
08	992 #	857	-0-	-135	-0-	528 2	329 9			N	299	190 1			581
09	960 #	415	-0-	-545	-0-	277 2	138 9			N	125	194 1			512
10	775 #	499	-0-	-276	-0-	302 2	197 9			N	179				691
11	840 #	518	-0-	-322	-0-	243 2	275 9			N	250	191 1			750
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: LIPSCOMB							
GUY				WELL #: 4H	RRCID -> 234485	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 7560	- 9762						
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	599 2	45 9			N	41				162
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2				N	-0-				162
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	480 2	48 9			N	44	176 1			30
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2				N	-0-				30
10	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 2				N	-0-				30
11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-				30

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					8
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					8
08	620 #	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					8
09	600 #	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					8
10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

06	1440 #	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					81
07	1488 #	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					81
08	1457 #	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					81
09	1410 #	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-					81
10	1457 #	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					81
11	1410 #	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					81

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6735		RRCID -> 241288	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7214	- 7280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 2		RRCID -> 162365	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 7307	- 7381	
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	266 3		Y	-0-		-0-
07	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	530 3	15 9	Y	14		14
09	619 R	619	-0-	-0-	-0-	499 3	120 9	Y	109	100 1	23
10	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1045 3	22 9	Y	20		43
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		43

PEERY, HAROLD		WELL #: 2		RRCID -> 287807	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8860	- 13895		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 10H		RRCID -> 288397	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7693	- 11012		
06	180 #	25	-0-	-155	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 5766		RRCID -> 290802	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7362	- 7438		
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-	-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
10	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 4766		RRCID -> 297266	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7365	- 7430		
06	0	51	-0-	51	111	51 3		N	-0-	-0-
07	0	50	-0-	50	161	50 3		N	-0-	-0-
08	0	8	-0-	8	169	8 3		N	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	174	5 3		N	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	185	11 3		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	185			N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
DICKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7308 - 7380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	245	-0-	-25	-0-		245 3		N	-0-			109
07	279 #	252	-0-	-27	-0-		252 3		N	-0-			109
08	248 #	244	-0-	-4	-0-		244 3		N	-0-			109
09	240 #	216	-0-	-24	-0-		216 3		N	-0-			109
10	248 #	239	-0-	-9	-0-		239 3		N	-0-			109
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: LIPSCOMB						
CALLIHAM				2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7222 - 8597	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

CALLIHAM				3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
EQV OPERATING LLC				101634									
MORRIS "C"		WELL #:		2	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CNTY: OCHILTREE						
MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	199432	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7440 - 7463	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR.				1850	RRCID ->	204323	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7262 - 7510	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			132
07	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			132
08	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		N	-0-			132
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-			132
10	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3		N	-0-			132
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			132

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

06	1170	X	1138	-0-	-32	-0-	1094	2	44	9	N	40					80
07	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	990	2	73	9	N	66					146
08	1209	X	891	-0-	-318	-0-	855	2	36	9	N	33					179
09	1140	X	741	-0-	-399	-0-	702	2	39	9	N	35					214
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1397	2	64	9	N	58	180	1			92
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	52					144

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
GUY OIL				WELL #: 2	RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC				100676								
GUY				WELL #: 7	RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373			
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-	43
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	43
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	43
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-	43
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	43
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-	43

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652								
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERYDITH 557				WELL #: 3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886			
06	2580 N	40	-0-	-2540	-0-	40	2			N	-0-	52
07	2542 N	2024	-0-	-518	-0-	2012	2	12	9	N	11	63
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2480	2	19	9	N	17	80
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5	85
10	2015 N	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	-0-	85
11	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	85

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
MOXLEY - MILNE				WELL #: 1	RRCID -> 257878	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8372	- 8506			
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	-0-
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-	-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-	-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-	-0-
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	-0-

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			148
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956 3		N	-0-			148
08	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	1060 3		N	-0-			148
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			148
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1241 3	179 9	N	163	188 1		123
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			123

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11												

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2024

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DIEBALL-PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	392 2	N	-0-			93
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N	-0-			93
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 2	N	-0-			93
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	N	-0-			93
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	26 1	277 2	N	-0-			93
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30 1	365 2	N	-0-			93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			35
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			35
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			35
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			35
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (KEYES) //CONT.// 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	56 1	698 2	N	41							198
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	45 9	62 1	N	69							267
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	76 9	62 1	N	39	182 1						124
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43 9	60 1	N	41							165
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60 1	45 9	N	54							219
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62 1	59 9	N	34							253
						37 9	60 1	N								

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3610 3	9 9	N	8							10
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3		N	-0-							10
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3866 3	12 9	N	11							21
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3		N	-0-							21
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-							21
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-							21

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1069 2	36 9	N	33			132
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1245 2	37 9	N	34			166
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1257 2	40 9	N	36			202
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201 2	9 9	N	8	164 1		46
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1184 2	41 9	N	37			83
11	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1153 2	28 9	N	25			108

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

06	360 N	330	-0-	-30	-0-	60 1	270 2	N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	62 1	307 2	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62 1	296 2	N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	60 1	293 2	N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	62 1	290 2	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56 1	305 2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

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

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			18
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			18
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			18
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			18
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	728 2	3 9	N	3			124
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829 2	2 9	N	2			126
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	N	2			128
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760 2	1 9	N	1			129
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	N	1			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
TRAYLER				WELL #:	1	RRCID ->	080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7867 - 7881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			17
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			17
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1498 2	8 9	N	7			24
09		1170 N	309	-0-	-861	-0-	307 2	2 9	N	2			26
10		1209 N	750	-0-	-459	-0-	750 2		N	-0-			26
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176 2	4 9	N	4			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ODELL-LAMASTER				WELL #:	2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7852 - 7862	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563									
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #:	1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7784 - 7838	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			91
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			91
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2			N	-0-			91
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2			N	-0-			91
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			91
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			91

PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
BLOSSOM				WELL #:	1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
KEY, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7657 - 3450	
06	870 #	782	-0-	-88	-0-	782 2			N	-0-			27
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			27
08	961 #	863	-0-	-98	-0-	863 2			N	-0-			27
09	930 #	729	-0-	-201	-0-	729 2			N	-0-			27
10	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-			27
11	930 #	618	-0-	-312	-0-	618 2			N	-0-			27

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 U	RRCID ->	035791	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A	
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	30 1	804 2		N	-0-			-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-	31 1	817 2		N	-0-			-0-
08	868 #	828	-0-	-40	-0-	31 1	797 2		N	-0-			-0-
09	840 #	812	-0-	-28	-0-	30 1	782 2		N	-0-			-0-
10	868 #	839	-0-	-29	-0-	31 1	808 2		N	-0-			-0-
11	840 #	806	-0-	-34	-0-	30 1	776 2		N	-0-			-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	N	6		175
							7	9						
07	992	#	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	2	N	-0-		175
08	992	#	637	-0-	-355	-0-	36	1	601	2	N	-0-		175
09	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	4		179
							4	9						
10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	56	1	953	2	N	-0-		179
11	960	#	922	-0-	-38	-0-	6	1	916	2	N	-0-		179

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-		110
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-		110
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-		110
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-		110
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		110
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

06	1410	N	765	-0-	-645	B	-0-	765	2			N	-0-	94
07	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	2			N	-0-	94
08	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2			N	-0-	94
09	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2			N	-0-	94
10	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	2			N	-0-	94
11	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2			N	-0-	94

PERRYTON (NOVI, LOWER) BE ANADARKO II, LLC TREGELLAS 648		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451												
06	780 N	662	-0-	-118 B	-0-	662 2	N	-0-		57		
07	806 N	722	-0-	-84 B	-0-	715 2	N	6		63		
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		63		
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	17	19 9	80		
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	613 2	N	20	22 9	100		
11	780 N	595	-0-	-185 B	-0-	593 2	N	2	2 9	102		

COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT		182785		WELL #: 1 T RRCID -> 122601		COMPL. DATE 07/17/1986			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-22052		N	NO RPT		-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-22052		N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-22052		N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2024												

PHILIPP		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644			
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	1	1002 2	124		
07	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	62 1	N	1	1019 2	125		
08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	2	1031 2	127		
09	1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	60 1	N	-0-	985 2	127		
10	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	60 1	N	-0-	1015 2	127		
11	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	40 1	N	-0-	972 2	127		

GOOD		WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		109		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		109		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		109		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		109		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		109		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		109		

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC PERRYTON GU -1-		385847		WELL #: 1		RRCID -> 022509			COMPL. DATE 01/30/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491		
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	784 2	N	14	15 9	54				
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	8	9 9	62				
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	5	6 9	67				
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	4	4 9	71				
10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	9		80				
11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	5	6 9	85				

DANIEL 586		WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592			
06	1560 N	1425	-0-	-135 B	-0-	94 1	N	29	1299 2	206		
07	1674 N	1517	-0-	-157 B	-0-	97 1	N	38	1378 2	244		
08	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	97 1	N	20	1496 2	264		
09	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	94 1	N	31	1454 2	103	192 1	
10	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	97 1	N	42	1461 2	145		
11	1560 N	1450	-0-	-110 B	-0-	94 1	N	38	1314 2	183		

PERRYTON (NOVI, LOWER) KING OPERATING CORPORATION CHUNN		//CONT.//	70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
			465296					
		WELL #:	1	RRCID -> 057420	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7520 - 7522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		2733	-0-	2733 B	10649	2733 2	-0-
07	SWR 10		2821	-0-	2821 B	13470	2821 2	-0-
08	SWR 10		2899	-0-	2899 B	16369	2899 2	-0-
09	SWR 10		2883	-0-	2883 B	19252	2883 2	-0-
10	SWR 10		3439	-0-	3439 B	22691	3439 2	-0-
11	SWR 10		2326	-0-	2326 B	25017	2157 2	-0-
						169 9		154 1

PRESIDIO PETROLEUM LLC PERRY UNIT -I-			676084			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #:	1	RRCID -> 022510	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7448 - 7972
06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		30
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2		30
08	682 N	594	-0-	-88 B	-0-	594 2		30
09	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 2		30
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		30
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		30

PERRY -J-						CNTY: OCHILTREE		
		WELL #:	1	RRCID -> 135538	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7432 - 7436
06	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 2		10
07	1209 N	766	-0-	-443 B	-0-	766 2		10
08	2108 N	1788	-0-	-320 B	-0-	1758 2	30 9	37
09	2100 N	1960	-0-	-140 B	-0-	1946 2	14 9	50
10	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2481 2	19 9	67
11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2393 2	8 9	74

ADAMS						CNTY: OCHILTREE		
		WELL #:	1137	RRCID -> 272270	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF. 8920 - 9116
06	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	670 2	17 9	25
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	685 2	6 9	30
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	693 2	24 9	52
09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	698 2	4 9	56
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		56
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		56

PERRYTON (ST. LOUIS) OVERFLOW ENERGY, LLC PATRIOT SWD			70743 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE		
			628574					
		WELL #:	101	RRCID -> 225751	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3436 - 3800
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PERRYTON, N. E. (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY SCHWALK			70746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE		
			562560					
		WELL #:	1	RRCID -> 216357	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6700 - 8382
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)			70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
DIEBALL			WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7678 - 7683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		540 N	428	-0-	-112	-0-	52 1	376 2	N	-0-		109
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	62 1	519 2	N	-0-		109
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	62 1	461 2	N	-0-		109
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	60 1	434 2	N	-0-		109
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	62 1	439 2	N	-0-		109
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	56 1	423 2	N	-0-		109

E2 OPERATING LLC			238475									
SCHNEIDER -C-			WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7530 - 7540	
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		118
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		118
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		118
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		118
10		744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		N	-0-		118
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)			70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.			254560									
GRIGGS			WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8534 - 8543	
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1751 2	88 9	N	80	181 1	60
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406 2	44 9	N	40		100
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1415 2	50 9	N	45		145
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1384 2	66 9	N	60		205
10		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1894 2	110 9	N	100	186 1	119
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1766 2	66 9	N	60		179

SCHOENHALS			WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8536 - 8546	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

PERRYTON, WEST (MARMATON)			70750 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE		
BE ANADARKO II, LLC			100676									
ALLEN ESTATE -B-			WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6688 - 7490	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

PERRYTON, WEST (MORROW)			70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BATON OIL & GAS, LLC			056384									
LEATHERMAN			WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8391 - 8442	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		158
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 2	3 9	N	3		161
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		161
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		161
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			59
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			59
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			59
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

06	2921 N	2211	-0-	-710	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
*10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	30 1	1475 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	31 1	1246 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2024

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	3	N	-0-					68
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					68
08	775 N	515	-0-	-260	-0-	435	1	80	3	N	-0-					68
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	158	1	596	3	N	-0-					68
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	183	1	145	3	N	-0-					68
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					202
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					202
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					202
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE															
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852															
06		480 #	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-			-0-
07		496 #	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08		465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09		450 #	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10		465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11		450 #	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886															
06		752 R	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	N	-0-			160
07		878 R	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-			160
08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-			160
09		480 #	467	-0-	-13	-0-	17	1	450	2	N	-0-			160
10		550 R	550	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	7			167
							8	9							
11		697 R	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-			167

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697															
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256				N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256				N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256				N	-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256				N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256				N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256				N	-0-			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2		N	-0-			16
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2		N	-0-			16
08	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1418	2	8	9	N	7		23
09	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1420	2	12	9	N	11		34
10	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	1235	2	2	9	N	2		36
11	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1538	2	2	9	N	2		38

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	652	2	N	-0-		-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2	N	-0-		-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	62	1	634	2	N	-0-		-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	60	1	616	2	N	-0-		-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	54	1	628	2	N	-0-		-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	12	1	593	2	N	-0-		-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			445
07	1054	#	785	-0-	-269	-0-	785	2		N	-0-			445
08	1054	#	844	-0-	-210	-0-	841	2	3	9	N	3		448
09	1020	#	856	-0-	-164	-0-	856	2		N	-0-			448
10	1023	#	293	-0-	-730	-0-	293	2		N	-0-			448
11	990	#	842	-0-	-148	-0-	842	2		N	-0-			448

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 E2 OPERATING LLC 238475
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			69
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			69
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			69
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			69
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			69
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			18
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2		N	-0-			18
08	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2		N	-0-			18
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	586	2	23	9	N	21		39
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			39
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2		41

PHILCON (ATOKA) SCS NEWTON OIL LLC GHEEN					71223 100 760234	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
					WELL #: 1	RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) COURSON OIL & GAS, INC. MAXWELL					71225 500 182785	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
					WELL #: 1	RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270					
06	1350 N		1605	-0-	255 B	-8438		56	1	1549	2	N	-0-		-0-
07	1395 N		1638	-0-	243 B	-8195		58	1	1580	2	N	-0-		-0-
08	1395 N		1680	-0-	285 B	-7910		62	1	1618	2	N	-0-		-0-
09	1350 N		1638	-0-	288 B	-7622		60	1	1578	2	N	-0-		-0-
10	1395 N		1546	-0-	151 B	-7471		60	1	1486	2	N	-0-		-0-
11	1350 N		1566	-0-	216 B	-7255		38	1	1528	2	N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC BARNETT					840303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POTTER				
					WELL #: 1	RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254					
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962						N	NO RPT		-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC MASTERSON					71737 540 760218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POTTER				
					WELL #: 791R	RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709					
06	1424 N		1424	-0-	-0-	-0-		1424	2			N	-0-		-0-
07	1423 N		1423	-0-	-0-	-0-		1423	2			N	-0-		-0-
08	1394 N		1394	-0-	-0-	-0-		1394	2			N	-0-		-0-
09	1317 N		1317	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-		-0-
10	1399 N		1399	-0-	-0-	-0-		1399	2			N	-0-		-0-
11	1374 N		1374	-0-	-0-	-0-		1374	2			N	-0-		-0-

MASTERSON					WELL #: A 35R	RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) PALO DURO RESOURCES LLC COBLE MORGAN A 810					73084 500 637389	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
					WELL #: 1	RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
FLATHERS 140 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278207	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3400 - 3714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY MEADOWS		WELL #:		891175	3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARLAN		WELL #:		3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3094 - 3284	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) EQV OPERATING LLC JINES 481		WELL #:		1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9274 - 9290	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON OIL & GAS, INC. LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON "E"				WELL #:	2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		1736 3			N	-0-			199
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-		783 3			N	-0-			199
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		2885 3			N	-0-			199
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3375 3			N	-0-			199
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336 3			N	-0-			199
11	420 N NO RPT		-0-	-420	-0-					N	NO RPT			199

HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 9404	
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		3730 2			N	-0-			-0-
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3815 2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3099	-0-	-466	-0-		3099 2			N	-0-			-0-
09	3720 X	2081	-0-	-1639	-0-		2081 2			N	-0-			-0-
10	3844 X	3575	-0-	-269	-0-		3575 3			N	-0-			-0-
11	3720 X NO RPT		-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							CNTY: OCHILTREE			
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9490 - 9561	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION				465296										
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6812 - 8116	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936 2			N	-0-			71
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 2			N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 2			N	-0-			71
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 2			N	-0-			71
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2			N	-0-			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
BILL				WELL #:	1663	RRCID ->	158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7064 - 7128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HERNDON				WELL #:	1663	RRCID ->	174097	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7032 - 7119	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216		
06	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977	2	N	-0-	72
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	72
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2	N	-0-	72
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	72
10	1395 N	990	-0-	-405	-0-	990	2	N	-0-	72
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2	N	-0-	72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092								
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A		
06	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-	-0-
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
09	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-	-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
11	360 #	1	-0-	-359	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070		
06	330 #	275	-0-	-55	-0-	275	3	N	-0-	-0-
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-	-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-
09	330 #	268	-0-	-62	-0-	268	3	N	-0-	-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128		
06	390 #	388	-0-	-2	-0-	388	3	N	-0-	-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-	-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
09	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
11	390 #	1	-0-	-389	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014		
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	3	N	-0-	-0-
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-	-0-
08	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-	-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-	-0-
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-
11	270 #	1	-0-	-269	-0-	1	3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092									
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125	PERF. 2940 - 2970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3			-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3			-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3			-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3			-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3			-0-

EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650	PERF. 3940 - 3974
06	450 #	357	-0-	-93	-0-	357 3			-0-
07	465 #	337	-0-	-128	-0-	337 3			-0-
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411 3			-0-
09	420 #	348	-0-	-72	-0-	348 3			-0-
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3			-0-
11	390 #	1	-0-	-389	-0-	1 3			-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3976 - 4130
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90 3			-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3			-0-
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77 3			-0-
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	59 3			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			-0-
11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 3			-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3938 - 4084
06	330 #	275	-0-	-55	-0-	275 3			-0-
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259 3			-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316 3			-0-
09	330 #	268	-0-	-62	-0-	268 3			-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3			-0-
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1 3			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078	PERF. 4090 - 4106
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3			-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3			-0-
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3			-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3			-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3952 - 4082
06	120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3			-0-
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3			-0-
08	124 #	56	-0-	-68	-0-	56 3			-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	44 3			-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3			-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112	PERF. 3930 - 4098
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3			-0-
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3			-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3			-0-
09	270 #	269	-0-	-1	-0-	269 3			-0-
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3			-0-
11	270 #	1	-0-	-269	-0-	1 3			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092		EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3		RRCID -> 262790	COMPL. DATE 04/08/1954	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3884	- 4045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-				-0-
07	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-				-0-
08	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-				-0-
09	270 #	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-				-0-
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
11	240 #	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-				-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791	COMPL. DATE 04/09/1954	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3946	- 4126							
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-				-0-
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-				-0-
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-				-0-
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-				-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				-0-
11	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-				-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792	COMPL. DATE 08/18/1953	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 3884	- 4045							
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793	COMPL. DATE 07/29/1953	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3908	- 4032							
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #: 5		RRCID -> 052170	COMPL. DATE 01/24/1972	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3945	- 4000							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #: 2		RRCID -> 022608	COMPL. DATE 04/22/1956	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 4086	- 4090							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 1		RRCID -> 022560		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 #	333	-0-	-207	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	558 #	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	558 #	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-			-0-
10	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 8		RRCID -> 022569		COMPL. DATE 02/03/1953		TOTAL DEPTH 6380		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 16		RRCID -> 022571		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4063 - 4068				
06	480 #	255	-0-	-225	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07	496 #	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5		WELL #: 24		RRCID -> 022574		COMPL. DATE 01/06/1960		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3990 - 4024				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 27		RRCID -> 022575		COMPL. DATE 10/23/1956		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 4050 - 4101				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584		COMPL. DATE 02/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4004 - 4110				
06	1080 #	719	-0-	-361	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	1116 #	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-			-0-
08	1116 #	457	-0-	-659	-0-	457	3			N	-0-			-0-
09	930 #	454	-0-	-476	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	744 #	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4004 - 4116				
06	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
07	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
08	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
09	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
10	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GAY		WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054	
06	SWR 10	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-

LOCKE		WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088	
06	1680 #	1308	-0-
07	1736 #	350	-0-
08	1736 #	1615	-0-
09	1520 R	1520	-0-
10	1630 R	1630	-0-
11	1560 #	-0-	-0-

LOCKE -A-		WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060	
06	5 #	-0-	-5
07	0 #	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-

HAGGARD TR 7		WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107	
06	960 #	811	-0-
07	992 #	809	-0-
08	992 #	859	-0-
09	810 #	527	-0-
10	837 #	502	-0-
11	840 #	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		GAY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 #	729	-0-	-261	-0-	729	3		N	-0-		-0-
07	1023 #	527	-0-	-496	-0-	527	3		N	-0-		-0-
08	1023 #	787	-0-	-236	-0-	787	3		N	-0-		-0-
09	990 #	668	-0-	-322	-0-	668	3		N	-0-		-0-
10	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-		-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-

HAGGARD TR 8				WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3994 - 4073
06	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
08	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-
09	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 3978 - 4068
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGGARD TR 3				WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF. 3955 - 4005
06	360 #	187	-0-	-173	-0-	187	3		N	-0-		-0-
07	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3		N	-0-		-0-
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
09	330 #	97	-0-	-233	-0-	97	3		N	-0-		-0-
10	341 #	38	-0-	-303	-0-	38	3		N	-0-		-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 3958 - 4050
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3968 - 4104
06	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
07	372 #	7	-0-	-365	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 3958 - 4000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		CNTY: ROBERTS								
EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1117	PERF. 4031	-	4097	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 #	769	-0-	-101	-0-	769 3		Y	-0-			-0-
07	899 #	733	-0-	-166	-0-	733 3		Y	-0-			-0-
08	930 #	388	-0-	-542	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
09	840 #	22	-0-	-818	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451	COMPL. DATE 01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970	-	4090		
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	124 #	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056	COMPL. DATE 03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3972	-	4084		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3982	-	4072		
06	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			-0-
07	899 #	870	-0-	-29	-0-	870 3		N	-0-			-0-
08	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09	870 #	831	-0-	-39	-0-	831 3		N	-0-			-0-
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-

STONE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 059525	COMPL. DATE 09/03/1974	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4017	-	4120		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6		RRCID -> 060013	COMPL. DATE 10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4036	-	4117		
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
08	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
09	330 #	141	-0-	-189	-0-	141 3		N	-0-			-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 4		RRCID -> 061746	COMPL. DATE 06/17/1954	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 4060	-	4111		
06	450 #	148	-0-	-302	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	465 #	191	-0-	-274	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS				
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486						
HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	35 R	35	-0-	-0-	35 3	-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	35 3	-0-
08	31 #	26	-0-	-5	26 3	-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	34 3	-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	262 3	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158				
06	1050 #	721	-0-	-329	721 3	-0-
07	1085 #	693	-0-	-392	693 3	-0-
08	1085 #	625	-0-	-460	625 3	-0-
09	720 #	696	-0-	-24	696 3	-0-
10	750 R	750	-0-	-0-	750 3	-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-	-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080				
06	420 #	130	-0-	-290	130 3	-0-
07	434 #	112	-0-	-322	112 3	-0-
08	434 #	133	-0-	-301	133 3	-0-
09	390 #	228	-0-	-162	228 3	-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	357 3	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113				
06	236 R	236	-0-	-0-	236 3	-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	306 3	-0-
08	369 R	369	-0-	-0-	369 3	-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	171 3	-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	128 3	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110				
06	780 #	620	-0-	-160	620 3	-0-
07	806 #	802	-0-	-4	802 3	-0-
08	968 R	968	-0-	-0-	968 3	-0-
09	796 R	796	-0-	-0-	796 3	-0-
10	806 #	482	-0-	-324	482 3	-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-	-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100				
06	671 R	671	-0-	-0-	671 3	-0-
07	1023 #	581	-0-	-442	581 3	-0-
08	1023 #	587	-0-	-436	587 3	-0-
09	990 #	202	-0-	-788	202 3	-0-
10	775 #	706	-0-	-69	706 3	-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-	-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102				
06	720 #	227	-0-	-493	227 3	-0-
07	744 #	192	-0-	-552	192 3	-0-
08	744 #	160	-0-	-584	160 3	-0-
09	660 #	305	-0-	-355	305 3	-0-
10	536 R	536	-0-	-0-	536 3	-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142			ASSOCIATED			49B			CNTY: ROBERTS					
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			WELL #: 4			RRCID -> 128089			COMPL. DATE 07/08/1988					
BELL, A. R.			WELL #: 4			RRCID -> 128089			COMPL. DATE 07/08/1988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 #	951	-0-	-399	-0-	951	3	951	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 #	913	-0-	-482	-0-	913	3	913	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 #	625	-0-	-770	-0-	625	3	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 #	190	-0-	-770	-0-	190	3	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 #	169	-0-	-823	-0-	169	3	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 4			WELL #: 42			RRCID -> 128465			COMPL. DATE 09/09/1988			TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 8			WELL #: 32			RRCID -> 131777			COMPL. DATE 08/15/1989			TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100		
06	1320 #	1093	-0-	-227	-0-	1093	3	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364 #	1091	-0-	-273	-0-	1091	3	1091	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 #	1158	-0-	-206	-0-	1158	3	1158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 #	985	-0-	-95	-0-	985	3	985	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 #	1112	-0-	-4	-0-	1112	3	1112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCUITION, G. -A-			WELL #: 4			RRCID -> 131968			COMPL. DATE 08/14/1989			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094		
06	690 #	389	-0-	-301	-0-	389	3	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 #	337	-0-	-376	-0-	337	3	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 #	398	-0-	-315	-0-	398	3	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 #	468	-0-	-222	-0-	468	3	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCUITION, G. -A-			WELL #: 1			RRCID -> 132914			COMPL. DATE 11/18/1989			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095		
06	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	3	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 #	105	-0-	-205	-0-	105	3	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 #	72	-0-	-238	-0-	72	3	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	9	3	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3	747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCUITION, G. -A-			WELL #: 2			RRCID -> 132915			COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 8			WELL #: 33			RRCID -> 132916			COMPL. DATE 11/18/1989			TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106		
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3	629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
HAGGARD TR 2		WELL #: 43A		RRCID -> 133234		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3942	-	4030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 40		RRCID -> 134902		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3920	-	4082	
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
08	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
10	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 159097		COMPL. DATE 02/18/1954		TOTAL DEPTH	4139	PERF.	N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 2		RRCID -> 196793		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 4		RRCID -> 196794		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
06	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 1		RRCID -> 231000		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 6		RRCID -> 236929		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091	
06	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
09	900 #	376	-0-	-524	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	930 #	420	-0-	-510	-0-	420	3			N	-0-			-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 5		RRCID -> 237146		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3930 - 4050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #: 51		RRCID -> 258854		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 4639		PERF. N/A				
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
09	120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 30		RRCID -> 262723		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3998 - 4106				
06	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-			-0-
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
08	527 #	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-			-0-
09	420 #	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	527 #	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3962 - 3974				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075				
06	780 #	525	-0-	-255	-0-	525	3			N	-0-			-0-
07	806 #	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-			-0-
08	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
09	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
10	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080				
06	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
07	1519 #	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
08	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
09	1470 #	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
10	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 135		WELL #:	11	RRCID ->	223006	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4060 - 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
PAYNE RANCH		WELL #:	1211	RRCID ->	181337	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8568 - 8664	
06	0	N	1081	-0-	1081 B	-18057	1027 3	54 9	N	49		282
07	0	N	1024	-0-	1024 B	-17033	971 3	53 9	N	48		330
08	961	N	1019	-0-	58 B	-16975	964 3	55 9	N	50		380
09	0	N	596	-0-	596 B	-16379	590 3	6 9	N	5		385
10	961	N	540	-0-	-421 B	-16379	540 3		N	-0-		385
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-16379			N	NO RPT		385

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
CARRIE		WELL #:	1190	RRCID ->	212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9142 - 9154	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
PAYNE RANCH "A"		WELL #:	1210	RRCID ->	189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8470 - 8494	
06	14B2	EXT	43	-0-	43 B	-58956	42 2	1 9	N	1		203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-58956			N	-0-		203
08	14B2	EXT	35	-0-	35 B	-58921	35 2		N	-0-		203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-58921			N	-0-		203
10	0	#	-0-	-0-	B	-58921			N	-0-		203
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-58921			N	NO RPT		203

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		73966 150		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
MARTY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196 - 3204	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFC (MORROW, UPPER)		74011 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
BE ANADARKO II, LLC		100676										
PAYNE TRUST		WELL #:	1222	RRCID ->	246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8793 - 8833	
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	378 3	44 9	N	40		105
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	458 3	33 9	N	30		135
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	404 3	1 9	N	1		136
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		136
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	412 2		N	-0-		136
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		136

OIL AND GAS DIVISION

R. H. F. (MORROW)		74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8357 - 8371
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8357 - 8371
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	54 1	1395 2	N	-0-		108
07	744 #	479	-0-	-265	-0-	62 1	417 2	N	-0-		108
08	744 #	517	-0-	-227	-0-	48 1	469 2	N	-0-		108
09	720 #	552	-0-	-168	-0-	42 1	510 2	N	-0-		108
10	744 #	406	-0-	-338	-0-	32 1	374 2	N	-0-		108
11	720 #	296	-0-	-424	-0-	58 1	238 2	N	-0-		108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8004 - 8034
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8004 - 8034
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930 - 8148
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		10
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		10
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		10
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		10

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8028 - 8038
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7994 - 8018
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8028 - 8045
HOBART RANCH		WELL #: 2058		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8028 - 8045
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	804 2	37 9	N	34		50
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 2	2 9	N	2		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	878 2	40 9	N	36		88
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	768 2	40 9	N	36	95 1	29
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	589 2	17 9	N	15		44

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	76	1			32
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1263	2	31	9	N	28					60
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17					77
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1209	2	23	9	N	21					98
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1262	2	14	9	N	13	88	1			23
11	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2			N	-0-					23

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					55
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					55
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	559	2	19	9	N	17					72
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					72
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	561	2	7	9	N	6					78
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					78

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					37
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					37
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	517	2	18	9	N	16					53
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	475	2	2	9	N	2					55
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					55
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					55

RAMP, NE. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC SHELL FEE 45		//CONT.// 74463 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		//CONT.// 676084									
		WELL #: 12	RRCID -> 235580			COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690	PERF.11562 - 12624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2					38
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2					38
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2					38
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2					38
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2					38
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2					38

EUBANK 44											
		WELL #: 1	RRCID -> 235939			COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520	PERF.11568 - 12804		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

RAMP RANCH											
		WELL #: 7025	RRCID -> 236326			COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006	PERF.11014 - 12947		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CANTWELL											
		WELL #: 5046	RRCID -> 238363			COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900	PERF.10906 - 12765		
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 2	3 9	N	3		73
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	49 1	24
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2		N	-0-		24
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491 2		N	-0-		24
10	558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2		N	-0-		24
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		N	-0-		24

THORNTON 59											
		WELL #: 1	RRCID -> 238387			COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905	PERF.11816 - 12854		
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		53
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 2		N	-0-		53
08	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382 2		N	-0-		53
09	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349 2		N	-0-		53
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390 2		N	-0-		53
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331 2		N	-0-		53

SHELL FEE 45											
		WELL #: 11	RRCID -> 238717			COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831	PERF.11612 - 12748		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

RAMSEY 58											
		WELL #: 14	RRCID -> 238954			COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900	PERF.11009 - 12761		
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		35
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		35
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		35
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		35
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		35
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.10651 - 12593					
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				12
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-				12
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-				12
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				12
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				12
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-				12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10792 - 12773					
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				23
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22				45
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	N	12				57
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6	31	1		32
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-				32
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-				32

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231		PERF.11546 - 15148					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11443 - 15220					
06	3000 N	3294	-0-	294	294	313	1	2931	2	N	45	45	1		34
07	3045 N	2751	-0-	-294	-0-	324	1	2394	2	N	30				64
08	3100 N	3482	-0-	382	382	329	1	3107	2	N	42				106
09	3728 X	3346	-0-	-382	-0-	314	1	2980	2	N	47	97	1		56
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	324	1	3166	2	N	49	66	1		39
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	308	1	3082	2	N	51	59	1		31

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		RAMSEY 58		WELL #:	17H	RRCID ->	275266	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	11202 - 15318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1560 N	1397	-0-	-163	-0-	1378	2	19	9	N	17			67
07		1798 N	582	-0-	-1216	-0-	582	2			N	-0-			67
08		1612 N	517	-0-	-1095	-0-	508	2	9	9	N	8			75
09		1410 N	670	-0-	-740	-0-	655	2	15	9	N	14			89
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12			101
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	732	2	15	9	N	14			115

RAMSEY 58				WELL #:		16H	RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	11670 - 15632	
06		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1044	1	4659	2	N	68			113
07		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	1079	1	5057	2	N	64	116	1	61
08		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	1067	1	4690	2	N	41	46	1	56
09		5430 X	5384	-0-	-46	-0-	1044	1	4282	2	N	53			109
10		5611 X	5143	-0-	-468	-0-	947	1	4138	2	N	53	96	1	66
11		5430 X	4504	-0-	-926	-0-	931	1	3530	2	N	39			105

RASOR (MORROW, LOWER)		EQV OPERATING LLC		EPPS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9534 - 9628
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	245	1	728	3	N	8			74
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	221	1	697	3	N	5			79
08		1116 N	919	-0-	-197	-0-	208	1	699	3	N	11			90
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	209	1	800	3	N	3			93
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	229	1	842	3	N	14			107
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	3	N	-0-			107

WILDE				WELL #:		2H	RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9670 - 12692	
06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	634	1	1886	3	N	13			141
07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	3	N	15			156
08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	660	1	2220	3	N	15			171
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	525	1	2007	3	N	15			186
10		2635 N	2553	-0-	-82	-0-	544	1	1998	3	N	10			196
11		2760 N	2280	-0-	-480	-0-	452	1	1821	3	N	6			202

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872													
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
TURNER 50/50, LLC		100570													
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
		040209													
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAPTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
OSBORNE 36		040209													
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696							
06	390 N	462	-0-	72 B	-5504	462	3			N	-0-				-0-
07	434 N	401	-0-	-33 B	-5504	401	3			N	-0-				-0-
08	310 N	375	-0-	65 B	-5439	375	3			N	-0-				-0-
09	450 N	448	-0-	-2 B	-5439	448	3			N	-0-				-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-5439	388	3			N	-0-				-0-
11	360 N	431	-0-	71 B	-5368	431	3			N	-0-				-0-

BYRUM "33"		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
		040209													
		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		101619													
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		75195	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062		RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320 - 11344
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2		RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10265
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #:	1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10250 - 10480
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848 - 10254
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	9	N	2	137
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8	145
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	11	9	N	10	155
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3	9	9	N	8	163
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	3	19	9	N	17	180
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	3	8	9	N	7	187

BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	-0-	485	3			N	-0-	43
07	558 N	421	-0-	-137	-0-	-0-	421	3			N	-0-	43
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	43
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-	432	3			N	-0-	43
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	43
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	-0-	437	3			N	-0-	43

BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9982 - 10076
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-			1
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			1
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			1
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			1
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			1
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350														
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	15	-0-	-388	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324														
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3		N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310														
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312			
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-				-0-
07	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-				-0-
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-				-0-
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-				-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-				-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290			
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14 9	N	13					176
07	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1826	3	11 9	N	10					186
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	3	9 9	N	8	181 1				13
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	3	19 9	N	17					30
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19 9	N	17					47
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	3	13 9	N	12					59

BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328			
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-				11
07	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-				11
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-				11
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-				11
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-				11
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				11

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			1
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			1
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			1
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			1

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329	
06	2340 N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3		N	-0-			96
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			96
08	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317	3		N	-0-			96
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			96
10	2480 N	2272	-0-	-208	-0-	2272	3		N	-0-			96
11	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	2195	3		N	-0-			96

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228	
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9 9	N	8			61
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	793	3	6 9	N	5			66
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	795	3	9 9	N	8			74
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	716	3	9 9	N	8			82
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	778	3	9 9	N	8			90
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6 9	N	5			95

OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9384 - 10180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM "4"				WELL #:	5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "27"				WELL #:	9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "27"				WELL #:	8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9592 - 10406		
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-			-0-
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-			-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9569 - 10418		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28				WELL #:	3	RRCID ->	215731	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9536 - 10416		
06	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
07	2263 N	1862	-0-	-401	-0-	1862	3			N	-0-			-0-
08	2325 N	1757	-0-	-568	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
09	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
11	1710 N	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-			-0-

BYRUM "27"				WELL #:	10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10095 - 10448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

OSBORNE 35				WELL #:	8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9394 - 10345		
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-			16
07	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	3			N	-0-			16
08	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-			16
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-			16
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			16
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			16

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			12
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			12
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			12
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			12
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			12
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232														
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-	35
07		651 N	503	-0-	-148	-0-	503	3		N	-0-	35
08		651 N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	38
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	43
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	45
11		510 N	493	-0-	-17	-0-	487	3	6	9	N	50

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF. 10040 - 10406												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440												
06		1410 X	1223	-0-	-187	-0-	1223	3		N	-0-	7
07		1364 X	1102	-0-	-262	-0-	1102	3		N	-0-	7
08		1302 X	1213	-0-	-89	-0-	1213	3		N	-0-	7
09		1230 X	1117	-0-	-113	-0-	1117	3		N	-0-	7
10		1271 X	1061	-0-	-210	-0-	1061	3		N	-0-	7
11		1230 X	1050	-0-	-180	-0-	1050	3		N	-0-	7

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

06		540 N	515	-0-	-25	-0-	504	3	11	9	N	10					210
07		558 N	503	-0-	-55	-0-	500	3		3	9	N	3	101	1		112
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	503	3	11	9	N	10					122
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	529	3		8	9	N	7				129
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	557	3		9	9	N	8				137
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	533	3	13	9	N	12					149

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
08		496 N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					32
09		540 N	57	-0-	-483	-0-	57	3			N	-0-					32
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					32
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

06		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9388 - 10156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-	
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9214 - 10420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9302 - 10560		
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-		-0-	
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		-0-	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		-0-	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-	
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9173 - 10400		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-			37
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			37
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3		N	-0-			37
09	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3		N	-0-			37
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			37
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3		N	-0-			37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209										
MOTHER BEAR 28			WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8205 - 10271			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500 X	1345	-0-	-155	-0-	1334	3	11	9	N	10			117
07		1550 X	1302	-0-	-248	-0-	1288	3	14	9	N	13			130
08		1426 X	1021	-0-	-405	-0-	1019	3	2	9	N	2			132
09		1350 X	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12			144
10		1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1105	3	25	9	N	23			167
11		1350 X	1093	-0-	-257	-0-	1073	3	20	9	N	18			185

BYRUM 4			WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35			WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM			WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9936 - 10335			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BYRUM 27			WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535			
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-

BYRUM 4			WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6			WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10050 - 10355

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4928	3	39	9	N	35					172
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4787	3	36	9	N	33					205
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4589	3	25	9	N	23	187	1			41
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4611	3	24	9	N	22					63
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4637	3	35	9	N	32					95
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4111	3	33	9	N	30					125

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042			
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			36
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			36
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			36
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			36
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4				WELL #: 28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6				WELL #: 20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4				WELL #: 1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544			
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-				-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-				-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-				-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-				-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-				-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-				-0-

BYRUM 4				WELL #: 14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420			
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-				-0-
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-				-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-				-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-				-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-				-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422			
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-				52
07	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-				52
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				52
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				52
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				52
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-				52

BYRUM 6				WELL #: 19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560			
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-				-0-
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-				-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-				-0-
09	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-				-0-
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	645	3	8	9	N	7				7
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	601	3	3	9	N	3				10

BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292 - 10566			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562			
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	N	5				171
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	346	3	10	9	N	9	121	1		59
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	328	3	3	9	N	3				62
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2				64
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	329	3	11	9	N	10				74
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	312	3	8	9	N	7				81

BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209											
BYRUM 27			WELL #:		24	RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9265 - 10541				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26			WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9886 - 10495				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26			WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9623 - 10482				
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2065	3	24	9	N	22				79
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2012	3	22	9	N	20				99
08	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2104	3	33	9	N	30				129
09	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	1975	3	30	9	N	27				156
10	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1934	3	30	9	N	27				183
11	2070	N	1661	-0-	-409	-0-	1641	3	20	9	N	18				201

MARIAN OSBORNE 26			WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9988 - 10378				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6			WELL #:		11	RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 9915 - 10357				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM			WELL #:		1105	RRCID -> 243502		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10058 - 10427				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

BYRUM			WELL #:		1205	RRCID -> 243503		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10009 - 10382				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	3		N	-0-		122
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	35	3	3 9	N	3	90 1	35
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-		35
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		35
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		35
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		35

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422												
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-		12
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		12
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		12
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		12
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		12
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	631	3		N	-0-		12

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576												
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1128	3	15 9	N	14		265
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1161	3	7 9	N	6	71 1	200
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	3	20 9	N	18		218
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	3	17 9	N	15		233
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14 9	N	13		246
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1128	3	19 9	N	17		263

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294												
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	336	3	2 9	N	2		68
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	309	3	6 9	N	5		73
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-		73
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3		N	-0-		73
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	234	3	9 9	N	8		81
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	200	3	6 9	N	5		86

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9452 - 10708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			7
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			7
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			7
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			7
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			7
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			7

HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370		
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-			9
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-			9
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			9
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-			9
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-			9
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-			9

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325		
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	71	3	3	9	N	3			89
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	158	3	9	9	N	8			97
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			97
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			97
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10			107
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			107

BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374		
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			20
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			20
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			20
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			20
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			20
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-			20

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10192 - 10768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 9837 - 10450			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9395 - 10601			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		107	RRCID ->	228648	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9758 - 10570	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	76	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-			-0-

CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10917 - 13300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC		101634		WELL #:		3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF. 9954 - 11260	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					204
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	101	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

OIL AND GAS DIVISION

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

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

06		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69

OIL AND GAS DIVISION

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH II LLC		040205													
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8716 - 8924					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9470 - 10750					
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-				25
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-				25
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-				25
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-				25
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-				25
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-				25

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	N	-0-			38
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	N	-0-			38
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	N	2			40
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	2	9							
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-			40
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-			40
						82	1	988	2	N	8			48
						9	9							

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-			48
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	7			55
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	8	9							
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	1			56
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	9							
						30	1	460	2	N	-0-			56
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	N	7			63
						8	9							
						55	1	680	2	N	8			71
						9	9							

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-			22
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	38	1	497	2	N	-0-			22
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-			22
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	23	1	344	2	N	-0-			22
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	35	1	485	2	N	3			25
						3	9							
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	6			31
						7	9							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			26
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			26
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			26
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			26
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			26
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)														
BE ANADARKO II, LLC														
J.L. FLOWERS														
//CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
//CONT.// 100676														
WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			144
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			144
08	31 N	-0-	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			144

MINCHEW														
WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			17
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			17
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			17
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			17
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			17

MARTIN TRUST														
WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604														
06	4620 X	3888	-0-	-732	-0-	3840	3	48	9	N	44	112	1	192
07	4774 X	3922	-0-	-852	-0-	3887	3	35	9	N	32			224
08	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4200	3	23	9	N	21			245
09	4500 X	3690	-0-	-810	-0-	3690	3			N	-0-			245
10	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-			245
11	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	3733	2	216	9	N	196	196	1	245

FLOWERS XS E3														
WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A														
06	8700 X	8479	-0-	-221	-0-	8421	3	58	9	N	53	185	1	172
07	9269 X	8853	-0-	-416	-0-	8789	3	64	9	N	58			230
08	9269 X	9087	-0-	-182	-0-	9041	3	46	9	N	42			272
09	8970 X	8532	-0-	-438	-0-	8523	3	9	9	N	8			280
10	8866 X	7833	-0-	-1033	-0-	7833	2			N	-0-			280
11	8790 X	8041	-0-	-749	-0-	7833	2	208	9	N	189	189	1	280

CLARK XS														
WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590														
06	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18330	3	50	9	N	45	75	1	126
07	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	20268	3	36	9	N	33			159
08	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	20288	3	33	9	N	30			189
09	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	19692	3	220	9	N	200	187	1	202
10	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-			202
*11	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-			202

FLOWERS XS														
WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795														
06	13710 X	12069	-0-	-1641	-0-	11940	3	129	9	N	117	174	1	194
07	14167 X	13139	-0-	-1028	-0-	13004	3	135	9	N	123			317
08	13609 X	12657	-0-	-952	-0-	12626	3	31	9	N	28			345
09	13170 X	12237	-0-	-933	-0-	12011	3	226	9	N	205	189	1	361
10	13144 X	12685	-0-	-459	-0-	12685	2			N	-0-			361
11	12720 X	11804	-0-	-916	-0-	11587	2	217	9	N	197	197	1	361

W. FLOWERS														
WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	- 11943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12960 X	11964	-0-	-996	-0-	11883 3	81 9	N	74	164 1		163
07		13702 X	13450	-0-	-252	-0-	13365 3	85 9	N	77			240
08		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13671 3	91 9	N	83			323
09		14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14248 3	19 9	N	17	193 1		147
10		13702 X	12838	-0-	-864	-0-	12838 2		N	-0-			147
11		13260 X	13049	-0-	-211	-0-	12838 2	211 9	N	192	192 1		147

J. FLOWERS XS		WELL #:		4094H	RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999	- 12624	
06		14250 X	12209	-0-	-2041	-0-	12023 3	186 9	N	169	115 1		336
07		13764 X	12348	-0-	-1416	-0-	12172 3	176 9	N	160	187 1		309
08		12710 X	12363	-0-	-347	-0-	12221 3	142 9	N	129	169 1		269
09		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13342 3	261 9	N	237	194 1		312
10		12679 X	12515	-0-	-164	-0-	12303 2	212 9	N	193	193 1		312
*11		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303 2		N	-0-			312

J. FLOWERS XS		WELL #:		5094H	RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280	- 11765	
06		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10103 3	157 9	N	143	122 1		246
07		10354 X	9803	-0-	-551	-0-	9676 3	127 9	N	115	151 1		210
08		10509 X	9060	-0-	-1449	-0-	8949 3	111 9	N	101	179 1		132
09		10170 X	8179	-0-	-1991	-0-	8162 3	17 9	N	15			147
10		10602 X	9063	-0-	-1539	-0-	9063 2		N	-0-			147
11		10260 X	8335	-0-	-1925	-0-	8135 2	200 9	N	182	182 1		147

FLOWERS XS		WELL #:		8080H	RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353	- 13443	
06		16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	16648 3	112 9	N	102			165
07		17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	17131 3	83 9	N	75			240
08		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	17668 3	105 9	N	95	181 1		154
09		15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	14992 3	26 9	N	24			178
10		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16156 2	205 9	N	186	186 1		178
*11		14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14992 2		N	-0-			178

FLOWERS C3		WELL #:		2H	RRCID ->	276066	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10298	- 14432	
06		8190 X	7523	-0-	-667	-0-	7387 3	136 9	N	124	76 1		334
07		8835 X	8061	-0-	-774	-0-	7927 3	134 9	N	122	189 1		267
08		8835 X	7536	-0-	-1299	-0-	7446 3	90 9	N	82	184 1		165
09		8550 X	7032	-0-	-1518	-0-	6999 3	33 9	N	30			195
10		8463 X	7999	-0-	-464	-0-	7786 2	213 9	N	194	194 1		195
11		7800 X	7786	-0-	-14	-0-	7786 2		N	-0-			195

FLOWERS XS		WELL #:		9080H	RRCID ->	276311	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10364	- 12340	
06		10650 X	9792	-0-	-858	-0-	9687 3	105 9	N	95			230
07		11005 X	10016	-0-	-989	-0-	9882 3	134 9	N	122	193 1		159
08		11005 X	9321	-0-	-1684	-0-	9277 3	44 9	N	40			199
09		10650 X	8156	-0-	-2494	-0-	7938 3	218 9	N	198	187 1		210
10		10261 X	8417	-0-	-1844	-0-	8417 2		N	-0-			210
11		9780 X	7938	-0-	-1842	-0-	7938 2		N	-0-			210

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC				101619								
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6073	RRCID ->	252019	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	9894 - 10232
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2400 X	1396	-0-	-1004	-0-	1396 2	-0-					3
07	2108 X	1189	-0-	-919	-0-	1185 2	4	9	N	4		7
08	1922 X	1276	-0-	-646	-0-	1276 2			N	-0-		7
09	1680 X	1142	-0-	-538	-0-	1142 2			N	-0-		7
10	1612 X	1113	-0-	-499	-0-	1113 2			N	-0-		7
11	1410 X	1198	-0-	-212	-0-	1198 2			N	-0-		7

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7073	RRCID ->	253233	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9870 - 9980
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	59 1	5482	2	N	85		377
						94 9						
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	20 1	6925	2	N	69	174 1	272
						76 9						
08	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	42 1	7601	2	N	35	182 1	125
						39 9						
09	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	28 1	11393	2	N	51		176
						56 9						
10	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17741 2	75	9	N	68		244
*11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5642 2	59	9	N	54		298

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9073	RRCID ->	276596	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	9970 - 10070
06	17730 X	16868	-0-	-862	-0-	59 1	16696	2	N	103	185 1	127
						113 9						
07	18321 X	17289	-0-	-1032	-0-	59 1	17133	2	N	88		215
						97 9						
08	17577 X	16753	-0-	-824	-0-	39 1	16619	2	N	86	164 1	137
						95 9						
09	17010 X	14599	-0-	-2411	-0-	14518 2	81	9	N	74		211
10	17577 X	16920	-0-	-657	-0-	16797 2	123	9	N	112	185 1	138
11	16860 X	15941	-0-	-919	-0-	15839 2	102	9	N	93		231

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	276597	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10120 - 10390
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2251 2	20	9	N	18		55
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2387 2	11	9	N	10		65
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2308 2	11	9	N	10		75
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2182 2	11	9	N	10		85
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2271 2	13	9	N	12		97
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2017 2	20	9	N	18		115

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		283 SWD	WELL #:	2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 4830 - 5373
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		MILLS 2	WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992 PERF.10180 - 15596
06	14220 X	12557	-0-	-1663	-0-	12352 2	205	9	N	186	186 1	279
07	14663 X	13423	-0-	-1240	-0-	13256 2	167	9	N	152		431
08	14663 X	12888	-0-	-1775	-0-	12724 2	164	9	N	149	181 1	399
09	13170 X	12566	-0-	-604	-0-	12422 2	144	9	N	131	183 1	347
10	13609 X	10444	-0-	-3165	-0-	10283 2	161	9	N	146	178 1	315
11	12990 X	8675	-0-	-4315	-0-	8522 2	153	9	N	139	184 1	270

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		101619										
ELMORE		WELL #:	1	RRCID ->	126107	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14960 - 15000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ROGERS, RAY		1		RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.15028 - 15033				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	1	15	6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023														

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZYBACH		1		RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14962 - 15010		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 9663 - 9671		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	3070	RRCID ->	201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9510 - 9543		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TIPPS, CHRISTIE "A"		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		040205										
		WELL #:	4070	RRCID ->	203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9556 - 9970		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 9284 - 9880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	1629	2	22	9	N	20	117
07	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1649	2	22	9	N	20	137
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1704	2	28	9	N	25	162
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1549	2	18	9	N	16	24
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1633	2	19	9	N	17	41
11	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1543	2	28	9	N	25	66

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124		PERF. 9454 - 9897		
06	810 N	249	-0-	-561	-0-	249	2			N	-0-	102
07	837 N	143	-0-	-694	-0-	143	2			N	-0-	102
08	837 N	75	-0-	-762	-0-	75	2			N	-0-	102
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1	74
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-	74
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	74

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9343 - 9943		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	202
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2	204
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	119	2	22	9	N	20	224
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	224
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	N	5	229
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7	236

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8936 - 9540		
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-	23
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	23
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	23
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	23
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	23
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9110 - 9736		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9264 - 9872		
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2	73	9	N	66	150
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37	187
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1568	2	42	9	N	38	225
09	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	1565	2	33	9	N	30	255
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1617	2	41	9	N	37	120
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1648	2	36	9	N	33	153

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8772 - 9738		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
TIPPS, O.R.		WELL #:		3	RRCID ->	224876	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9630 - 9730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

CHRISTIE-TIPPS "A"				WELL #:	1170	RRCID ->	225368	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9172 - 9860		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	202	2	28	9	N	25				187
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	307	2	28	9	N	25	173	1		39
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30				69
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				69
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	316	2	31	9	N	28				97
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	N	15				112

TIPPS, O. R.				WELL #:	601	RRCID ->	232376	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9626 - 9736		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

BCE-MACH III LLC				040209											
MENDOTA RANCH 12				WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027		
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1007	946	1		303
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1057	1153	1		207
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1035	953	1		289
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1028	1140	1		177
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	997	940	1		234
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1017	974	1		277

BE ANADARKO II, LLC				100676											
RASOR				WELL #:	1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

CHRISTIE TIPPS				WELL #:	3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394		
06	690 N	620	-0-	-70	-0-	613	3	7	9	N	6				83
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	N	7				90
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2				92
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				92
10	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-				92
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-				92

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

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

MMGL TXPH, LLC 101619
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-			6
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			6
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			6
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			6
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			6
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//	101619											
MCMORDIE			WELL #:	1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893 - 9434			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE			WELL #:	1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966 - 9550			
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28			163
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27			190
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1135	2	29	9	N	26			216
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	172	1	68
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1128	2	29	9	N	26			94
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26			120

TIPPS, CHRISTIE			WELL #:	1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800 - 9816			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS			WELL #:	2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10050 - 10072			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 128			WELL #:	2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9403 - 9542			
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	310	2	7	9	N	6			37
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	324	2	4	9	N	4			41
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-			41
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			41
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-			41
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-			41

MCMORDIE 86			WELL #:	3086	RRCID ->	149604	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9478			
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	166	2	6	9	N	5			5
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9			14
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	N	2			16

MCMORDIE			WELL #:	3087	RRCID ->	149740	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9594 - 9817			
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	N	6			146
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9			155
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	411	2	14	9	N	13			168
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	407	2	15	9	N	14			182
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	406	2	10	9	N	9			191
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	392	2	8	9	N	7			198

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9464 - 9770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-			103
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-			103
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-			103
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			103
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			103
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			103

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756				
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9			63
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	N	14			77
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12			89
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	234	2	8	9	N	7			96
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	236	2	8	9	N	7			103
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	223	2	8	9	N	7			110

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 101619		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 5087		RRCID -> 161337		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	N	10				100
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3				103
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4				107
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8				115
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	605	2	6	9	N	5				120
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	569	2	14	9	N	13				133

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992						
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1070	2	26	9	N	24				60
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1043	2	29	9	N	26				86
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32				118
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	971	2	30	9	N	27				145
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25				170
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	754	2	29	9	N	26				196

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606						
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	791	2	17	9	N	15				93
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7				100
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13				113
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	716	2	8	9	N	7				120
10	837 N	754	-0-	-83	-0-	751	2	3	9	N	3				123
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	681	2	11	9	N	10				133

MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430						
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				16
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-				16
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				16
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-				16
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	605	2	12	9	N	11				27
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	568	2	7	9	N	6				33

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530						
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6				78
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-				78
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	645	2	10	9	N	9				87
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	570	2	7	9	N	6				93
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	584	2	6	9	N	5				98
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	577	2	1	9	N	1				99

MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) CREST RESOURCES, INC. MARTIN, W.H.		//CONT.//	79636 500 189901	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166	-	9701
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			1158
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			1158
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			1158
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			1158
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			1158
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-			1158

		MARTIN 2		WELL #:	1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500	-	9762
06		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-			1634
07		1178 N	903	-0-	-275	-0-	903	2			N	-0-			1634
08		1147 N	991	-0-	-156	-0-	934	2	57	9	N	52			1686
09		1020 N	956	-0-	-64	-0-	903	2	53	9	N	48			1734
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			1734
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1433	2	79	9	N	72			1806

		MARTIN, W. H.		WELL #:	3	RRCID ->	294162	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8090	-	8670
06		180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-			5
07		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			5
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			5
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			5
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			5
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-			5

		MEWBOURNE OIL COMPANY MCMORDIE		WELL #:	1291	RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372	-	9424
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	-0-			205
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	-0-			205
08		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	N	-0-			205
09		1080 N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	2	N	-0-			205
10		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	31	1	1041	2	N	-0-			205
11		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	30	1	993	2	N	-0-			205

		MCMORDIE "86"		WELL #:	861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984	-	9632
06		1320 N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1230	2	N	8			243
07		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	31	1	1195	2	N	7			250
08		1488 N	1276	-0-	-212	-0-	31	1	1236	2	N	8			258
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	N	8			266
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	14			280
11		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	30	1	1184	2	N	13			293

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	30	1	1349	2	N	18		267
07	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	20	9	1310	2	N	26	181 1	112
08	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	29	9	1350	2	N	7		119
09	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	31	1	1353	2	N	18		137
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	8	9	1386	2	N	12		149
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	28		177
						20	9						
						29	9						
						31	1						
						31	1						
						13	9						
						30	1						
						31	9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	101		281
07	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	111	9	1542	2	N	60	188 1	153
08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	31	1	1545	2	N	59		212
09	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	66	9	1565	2	N	64		276
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	92	191 1	177
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	70	9	1544	2	N	79		256
						101	9						
						30	1						
						87	9						

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-		189
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-		189
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-		189
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-		189
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	31	1	50	2	N	-0-		189
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	30	1	44	2	N	-0-		189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1737	2	N	15		128
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	17	9	1794	2	N	22		150
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	25		175
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	28	9	1749	2	N	12		187
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	2	N	16		203
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	13	9	1724	2	N	29		232
						31	1						
						18	9						
						30	1						
						32	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	30		137
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	33	9	1098	2	N	27		164
08	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	31	1	999	2	N	5		169
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	30	1	993	2	N	26		195
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	92	183 1	104
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	101	9	1062	2	N	23		127

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	30	1	989	2	N	8		173
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	9	9	1023	2	N	5		178
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1010	2	N	7		185
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	8	9	996	2	N	17		202
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	37	182 1	57
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	19	9	941	2	N	1		58

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	1		230
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	1	9	659	2	N	2		232
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	31	1	663	2	N	-0-		232
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2	9	666	2	N	7		239
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	30	1	639	2	N	3		242
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	8	9	610	2	N	-0-		242

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

06	90 N	69	-0-	-21	-0-	1	1	68	2	N	-0-		245
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-		245
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	1	57	2	N	1	179 1	67
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	9	85	2	N	-0-		67
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-		67
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-		67

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 851		RRCID -> 244573		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9423 - 9936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30 1	973 2	N	10				164
07	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	11 9	1007 2	N	5				169
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	6 9	1000 2	N	8				177
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1	986 2	N	8				185
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	9 9	1069 2	N	10				195
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	31 1	916 2	N	10				205

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 781		RRCID -> 244599		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9950 - 10350			
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	30 1	909 2	N	-0-				175
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	31 1	936 2	N	-0-				175
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	31 1	931 2	N	2				177
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	2 9	921 2	N	3				180
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	3 9	953 2	N	5				185
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	6 9	911 2	N	-0-				185

MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9966 - 10250			
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	29 1	631 2	N	-0-				107
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	30 1	609 2	N	3				110
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	3 9	667 2	N	37				147
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	41 9	580 2	N	-0-				147
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	626 2	N	7				154
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	31 1	585 2	N	3				157

MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9780 - 11280			
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	30 1	1946 2	N	20				294
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	22 9	2030 2	N	24				318
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	31 1	1935 2	N	15	182	1		151
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	17 9	1742 2	N	20				171
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30 1	1844 2	N	25				196
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	22 9	1780 2	N	30				226

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 - 9828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	30	1	768	2	N	8		192
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	31	1	790	2	N	3		195
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-		195
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	19		214
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	3		217
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	30	1	755	2	N	2		219

JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 - 9860	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	7		286
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	31	1	775	2	N	2		288
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	31	1	760	2	N	3		291
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	30	1	730	2	N	12		303
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	11		314
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	30	1	717	2	N	5		319

MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	3		132
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1040	2	N	20		152
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	12		164
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	N	16		180
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	N	18		198
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	N	27		225

MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-		84
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	31	1	363	2	N	-0-		84
08	496 N	396	-0-	-100	-0-	31	1	365	2	N	-0-		84
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-		84
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-		84
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-		84

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCMORDIE "91"		WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9787 - 13640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	30 1	2139 2		N	46	184 1		160
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	51 9							
08	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	31 1	2236 2		N	36			196
09	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	40 9							
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	31 1	2214 2		N	32			228
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	35 9							
						29 1	2121 2		N	37			265
						41 9							
						29 1	2235 2		N	36			301
						40 9							
						30 1	2255 2		N	46			347
						51 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10212 - 12341			
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	30 1	3375 2		N	35			156
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	39 9							
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	30 1	3407 2		N	26			182
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	29 9							
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	31 1	3325 2		N	30			212
11	3450 X	3343	-0-	-107	-0-	33 9							
						30 1	3364 2		N	32			244
						35 9							
						31 1	3404 2		N	33			277
						36 9							
						30 1	3272 2		N	37			314
						41 9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 9406 - 9443			
MCMORDIE 88		WELL #: 5											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MCMORDIE 89		WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9140 - 9664			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

MCMORDIE 89		WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9105 - 9550			
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	926 2	46 9		N	42	108 1		39
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	927 2	4 9		N	4	41 1		2
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891 2	1 9		N	1			3
09	840 N	755	-0-	-85	-0-	755 2			N	-0-			3
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	734 2	4 9		N	4			7
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2			N	-0-			7

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	514	-0-	-146	-0-	72	1	442	3	N	-0-		68
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	71	1	434	3	N	-0-		68
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	69	1	423	3	N	-0-		68
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	65	1	402	3	N	-0-		68
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	71	1	436	3	N	-0-		68
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

06	540 N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	3	N	-0-		95
07	589 N	307	-0-	-282	-0-	21	1	286	3	N	-0-		95
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	1	56 1	40
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-		40
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-		40
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	39	1	452	3	N	-0-		40

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

06	690 N	527	-0-	-163	-0-	74	1	453	3	N	-0-		213
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	77	1	471	3	N	2		215
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	N	15		230
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	N	13		243
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	88	1	542	3	N	-0-	122 1 75 7	46
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	83	1	508	3	N	2		48

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

06	1680 X	857	-0-	-823	-0-	119	1	729	3	N	8		280
07	1736 X	494	-0-	-1242	-0-	69	1	421	3	N	4	189 1	95
08	1736 X	391	-0-	-1345	-0-	54	1	335	3	N	2		97
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	170	1	1047	3	N	8		105
10	1023 X	445	-0-	-578	-0-	61	1	378	3	N	5		110
*11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	879	3	N	8		118

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
 MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1384	-0-	-236	-0-	191	1	1176	3	N	15		113
						17	9						
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	196	1	1204	3	N	24		137
						26	9						
08	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	190	1	1169	3	N	18		155
						20	9						
09	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	185	1	1134	3	N	20		175
						22	9						
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	192	1	1179	3	N	17		192
						19	9						
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	185	1	1138	3	N	25		217
						28	9						

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

06	2550 X	2115	-0-	-435	-0-	294	1	1808	3	N	12		242
						13	9						
07	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	304	1	1865	3	N	15		257
						17	9						
08	2635 X	2154	-0-	-481	-0-	300	1	1840	3	N	13	180 1	90
						14	9						
09	2400 X	1984	-0-	-416	-0-	276	1	1697	3	N	10		100
						11	9						
10	2480 X	2128	-0-	-352	-0-	295	1	1814	3	N	17		117
						19	9						
11	2130 X	1949	-0-	-181	-0-	270	1	1659	3	N	18		135
						20	9						

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

06	570 N	568	-0-	-2	-0-	80	1	488	3	N	-0-		257
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	453	3	N	21	179 1	99
						23	9						
08	713 N	514	-0-	-199	-0-	69	1	421	3	N	22		121
						24	9						
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	71	1	439	3	N	47		168
						52	9						
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	63	1	384	3	N	46		214
						51	9						
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	66	1	406	3	N	32		246
						35	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133		WELL #: 12		RRCID -> 253031	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 9032	- 9724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	158	1 8 9	973 3 N	7			232
07	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	160	1 9 9	981 3 N	8			240
08	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	157	1 9 9	964 3 N	8	138 1		110
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	150	1 8 9	923 3 N	7			117
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	153	1 11 9	939 3 N	10			127
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	147	1 11 9	902 3 N	10			137

MCMORDIE 90		WELL #: 5H		RRCID -> 269101	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF. 9382	- 10976			
06	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	144	1	1291 3 N	-0-	186 1		90
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	155	1	1395 3 N	-0-			90
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	159	1	1433 3 N	-0-			90
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	148	1	1332 3 N	-0-			90
*10	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	150	1	1345 3 N	-0-	40 7		50
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1454 3 N	-0-			50

MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9760	- 12187			
06	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	288	1 51 9	2592 3 N	46			184
07	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	288	1 55 9	2594 3 N	50			234
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	309	1 47 9	2781 3 N	43	194 1		83
09	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	270	1 50 9	2431 3 N	45			128
10	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	306	1 55 9	2753 3 N	50			178
11	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	287	1 56 9	2579 3 N	51			229

MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 10006	- 12632			
06	9750 X	7530	-0-	-2220	-0-	523	1 53 9	6954 3 N	48	193 1		75
07	10602 X	6556	-0-	-4046	-0-	455	1 57 9	6044 3 N	52			127
08	10602 X	5757	-0-	-4845	-0-	399	1 55 9	5303 3 N	50			177
09	10260 X	6611	-0-	-3649	-0-	458	1 66 9	6087 3 N	60			237
10	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	633	1 97 9	8407 3 N	88	192 1		133
11	7530 X	4776	-0-	-2754	-0-	331	1 41 9	4404 3 N	37			170

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	42 1	255 3	N	4	267	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4 9	292 3	N	3	270	
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	48 1	286 3	N	3	273	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3 9	260 3	N	-0-	273	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	46 1	289 3	N	-0-	273	
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	47 1	293 3	N	-0-	273	
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
MCMORDIE 14		WELL #: 1		RRCID -> 296063		COMPL. DATE 10/12/2023			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964		
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	9 1	58 3	N	-0-	48	
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	8 1	52 3	N	-0-	48	
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	7 1	46 3	N	-0-	48	
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	4 1	23 3	N	-0-	48	
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 3	N	-0-	48	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	4 1	24 3	N	-0-	48	
W. MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 296659		COMPL. DATE 10/12/2023			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647		
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	96 1	587 3	N	536	568 1	283
07	1705 N	1266	-0-	-439	-0-	590 9	588 3	N	529	554 1	258
08	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	96 1	584 3	N	520	368 1	410
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	582 9	514 3	N	532	555 1	387
10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	95 1	465 3	N	526	571 1	342
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	572 9	362 3	N	611	751 1	202
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666		
MCMORDIE		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 9025		RRCID -> 163226	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9310	- 9482								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9281	- 9578								
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2					184
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	N	2					186
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					186
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					186
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					186
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					186

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9364	- 9688								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 9290	- 9916								
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	N	5					256
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	N	4					260
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					261
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					265
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3					268
*11	480 N	401	-0-	-79	-0-	395	3	6	9	N	5					273

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9674	- 10124								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 9394	- 9844								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26			//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099 WELL #: 1426	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422																
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2					35
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3					38
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					40
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	N	5					45
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					47
*11	480 N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	N	3					50

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923																
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	N	2					147
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					147
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					147
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					147
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					148
*11	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					148

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287																
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3513	3	41	9	N	37	178	1			34
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3425	3	31	9	N	28					62
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3635	3	36	9	N	33					95
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	3	33	9	N	30					125
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3351	3	41	9	N	37					162
*11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3034	3	42	9	N	38					200

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		101619												
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 8872 - 9432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	972	2	4	9	N	4	174	1	15
07	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1036	2	13	9	N	12			27
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1097	2	12	9	N	11			38
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1034	2	20	9	N	18			56
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19			75
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1028	2	23	9	N	21			96

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		9586 PERF.10230 - 11754				
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7492	3	114	9	N	104	195	1	159
07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8404	3	132	9	N	120			279
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7429	3	122	9	N	111	188	1	202
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7575	3	127	9	N	115	193	1	124
10	8525 X	8146	-0-	-379	-0-	8007	3	139	9	N	126			250
*11	8250 X	5606	-0-	-2644	-0-	5476	3	130	9	N	118	198	1	170

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		891725				ONE WELL								
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6672 - 6680				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205												
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8698 - 8706				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH		9480 PERF. 8771 - 8781				
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			28
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			28
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			28
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			28
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			28
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH		3028 PERF. 2835 - 5306				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID ->	219391	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2739 - 4890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2800 - 4811				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		THORMODSGAARD		WELL #: 5H		RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	3113 - 3992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				

BLACK		WELL #: 4H		RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3231 - 4811				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3162 - 4164				
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N		-0-	-0-				
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N		-0-	-0-				
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N		-0-	-0-				
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N		-0-	-0-				
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N		-0-	-0-				
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N		-0-	-0-				

THORMODSGAARD		WELL #: 4		RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876 - 2976				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 ARROW OIL & GAS, LLC 033228
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 #		718	-0-	-92	-0-	716 2		2 9	N	2			154
07	806 #		700	-0-	-106	-0-	691 2		9 9	N	8			162
08	806 #		213	-0-	-593	-0-	213 2			N	-0-			162
09	869 R		869	-0-	-0-	-0-	824 2		45 9	N	41			203
10	773 R		773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			203
11	720 #		712	-0-	-8	-0-	712 2			N	-0-			203

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

06	950 R	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-
07	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-			-0-
08	1023 #	659	-0-	-364	-0-	-0-	659 3			N	-0-			-0-
09	960 #	771	-0-	-189	-0-	-0-	771 3			N	-0-			-0-
*10	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316 3			N	-0-			-0-
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

06	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607 3			N	-0-			-0-
07	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785 3			N	-0-			-0-
08	1519 #	1194	-0-	-325	-0-	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
09	1470 #	1057	-0-	-413	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
10	1519 #	1404	-0-	-115	-0-	-0-	1404 3			N	-0-			-0-
11	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
 ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2		N	-0-	39 7		-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2		N	-0-			-0-
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	135 2		N	-0-			-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	95 2		N	-0-			-0-
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	-0-	1 1	55 2		N	-0-			-0-
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	-0-	1 1	14 2		N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
 LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	240 #	213	-0-	-27	-0-	-0-	26 1	187 3		N	-0-			-0-
07	372 #	180	-0-	-192	-0-	-0-	74 1	106 3		N	-0-			-0-
08	372 #	359	-0-	-13	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	346 3		N	-0-			-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	321 3		N	-0-			-0-
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	343 3		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) EQV OPERATING LLC LAIRD		//CONT.// 82677 333 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 203043	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934	-	6959	
06		1432 R	1432	-0-	-0-	656	1	773	3	N	3			209
						3	9							
07		1645 R	1645	-0-	-0-	670	1	964	3	N	10			219
						11	9							
08		1023 #	666	-0-	-357	40	1	618	3	N	7			226
						8	9							
09		1544 R	1544	-0-	-0-	428	1	1104	3	N	11			237
						12	9							
10		1942 R	1942	-0-	-0-	327	1	1602	3	N	12			249
						13	9							
11		1750 R	1750	-0-	-0-	363	1	1370	3	N	15			264
						17	9							
MEWBOURNE OIL COMPANY BRANDVIK, HARRIET		562560		WELL #: 1	RRCID -> 022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874	-	5719	
06		707 R	707	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
07		713 #	667	-0-	-46	30	1	637	2	N	-0-			-0-
08		713 #	462	-0-	-251	16	1	446	2	N	-0-			-0-
09		707 R	707	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
10		713 #	676	-0-	-37	31	1	645	2	N	-0-			-0-
11		690 #	622	-0-	-68	30	1	592	2	N	-0-			-0-
ARCHER		WELL #: 1		RRCID -> 117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712	-	6810		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785	-	6889		
06		531 R	531	-0-	-0-	531	2			N	-0-			62
07		503 R	503	-0-	-0-	503	2			N	-0-			62
08		496 #	494	-0-	-2	494	2			N	-0-			62
09		480 #	459	-0-	-21	459	2			N	-0-			62
10		508 R	508	-0-	-0-	508	2			N	-0-			62
11		480 #	463	-0-	-17	463	2			N	-0-			62
ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740	-	6793		
06		1789 R	1789	-0-	-0-	1768	2	21	9	N	19			82
07		1732 R	1732	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			82
08		1674 #	1042	-0-	-632	1039	2	3	9	N	3			85
09		1727 R	1727	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			85
10		1751 R	1751	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5			90
11		1620 #	1618	-0-	-2	1618	2			N	-0-			90
GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682	-	6689		
06		1406 R	1406	-0-	-0-	1314	2	92	9	N	84			134
07		1300 R	1300	-0-	-0-	1206	2	94	9	N	85	177	1	42
08		837 #	821	-0-	-16	760	2	61	9	N	55			97
09		1463 R	1463	-0-	-0-	1347	2	116	9	N	105	182	1	20
10		1400 R	1400	-0-	-0-	1299	2	101	9	N	92			112
11		1408 R	1408	-0-	-0-	1290	2	118	9	N	107	182	1	37

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 -	6955			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	24	1	1619	2	N	-0-				-0-
07		2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2438	2	N	-0-				-0-
08		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-				-0-
09		985 R	985	-0-	-0-	-0-	12	1	973	2	N	-0-				-0-
10		2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	-0-				-0-
11		2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	30	1	2747	2	N	-0-				-0-

LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 -	6811			
06		270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-				72
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				72
08		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-				72
09		240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-				72
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				72
11		240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-				72

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 -	6772			
06		690 #	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-				-0-
07		713 #	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-				-0-
08		744 #	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-				-0-
09		720 #	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-				-0-
10		744 #	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-				-0-
11		600 #	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-				-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 -	6769			
06		2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	1997	2	74	9	N	67	178	1		112
07		2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2045	2	89	9	N	81				193
08		1922 #	904	-0-	-1018	-0-	869	2	35	9	N	32				225
09		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1820	2	90	9	N	82	185	1		122
10		2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2357	2	89	9	N	81				203
11		2259 R	2259	-0-	-0-	-0-	2180	2	79	9	N	72	183	1		92

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 -	6677			
06		2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
07		2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
08		1922 #	1731	-0-	-191	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
09		2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-				-0-
10		2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
11		2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 -	6698			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 -	6701			
06		1410 #	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-				50
07		1457 #	1431	-0-	-26	-0-	1429	2	2	9	N	2				52
08		1457 #	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-				52
09		1410 #	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-				52
10		1457 #	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-				52
11		1410 #	1222	-0-	-188	-0-	1222	2			N	-0-				52

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
CROWE		WELL #: 2		RRCID -> 158546		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6876 - 6892					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
07	875 R	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
10	962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
11	780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER I		WELL #: 1		RRCID -> 158962		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6768 - 6776					
06	1620 #	1407	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	1674 #	1459	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
08	1550 #	957	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
09	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
10	1550 #	1455	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
11	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

NIX		WELL #: 2		RRCID -> 179979		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 6734 - 6740					
06	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	6	9	N	5		38
07	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-		38
08	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4		42
09	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-		42
10	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		42
11	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-		42

THORMODSGAARD		WELL #: 2		RRCID -> 181586		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6802 - 6808					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETLING "36"		WELL #: 2		RRCID -> 182568		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 6974 - 6980					
06	1140 #	855	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	N	-0-		-0-
07	1178 #	1165	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	N	-0-		-0-
08	1178 #	826	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	16	1	810	2	N	-0-		-0-
09	1080 #	445	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-		-0-
10	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	-0-		-0-
11	1140 #	1103	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 1137		RRCID -> 187654		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6750 - 6758					
06	4380 #	4245	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-		-0-
07	4526 #	4034	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-		-0-
08	3720 #	2897	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-		-0-
09	4260 #	3894	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-		-0-
10	4402 #	4392	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-		-0-
11	4260 #	4115	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #: 1089		RRCID -> 199202		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6742 - 6750					
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	112	9	N	102		146
07	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	76	9	N	69	146	69
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	N	36		105
09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	44	9	N	40		145
10	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		145
11	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	33	9	N	30		175

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

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B					CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 -	6722
06	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 -	6910
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 -	6926
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			20
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			20
08	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			20
09	450 #	271	-0-	-179	-0-	271	2		N	-0-			20
10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			20
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2 9	N	2			22

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 -	6844
06	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	248 #	2	-0-	-246	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	248 #	137	-0-	-111	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 -	6745
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 -	6682
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	30	1	1677	2	N	-0-			52
07	1953 N	1561	-0-	-392	-0-	30	1	1531	2	N	-0-			52
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	16	1	1262	2	N	-0-			52
09	1710 N	1259	-0-	-451	-0-	30	1	1229	2	N	-0-			52
10	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	31	1	1382	2	N	-0-			52
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	30	1	1164	2	N	-0-			52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

06	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	21	1	1245	2	N	-0-			68
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1763	2	N	-0-			68
08	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	16	1	1145	2	N	-0-			68
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22	1	1452	2	N	-0-			68
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	-0-			68
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	-0-			68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-			47
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-			47
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-			47
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-			47
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-			47
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	-0-			47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

06	1320 N	914	-0-	-406	-0-	22	1	892	2	N	-0-			111
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			111
08	1023 N	785	-0-	-238	-0-	16	1	769	2	N	-0-			111
09	900 N	513	-0-	-387	-0-	12	1	501	2	N	-0-			111
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	-0-			111
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	29	1	1370	2	N	-0-			111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 RENNEN WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6806 - 6810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8014 - 8180	
06	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: OCHILTREE				
DOORES		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7940 - 8006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE				
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7997 - 8064	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
THELMA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6432 - 7433	
06	2362 N	2362	-0-	-0-		-0-	2254 2	108 9	N	98		151
07	2397 N	2397	-0-	-0-		-0-	2397 2		N	-0-		151
08	2346 N	2346	-0-	-0-		-0-	2346 2		N	-0-	71 1	80
09	2254 N	2254	-0-	-0-		-0-	2252 2	2 9	N	2		82
10	2421 N	2421	-0-	-0-		-0-	2417 2	4 9	N	4		86
11	2301 N	2301	-0-	-0-		-0-	2293 2	8 9	N	7		93

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7378	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C.				748943				CNTY: OCHILTREE				
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 1		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1		N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 1		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE				
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WOOLLEY, GARY W.				941486				CNTY: OCHILTREE				
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	0 N	101	-0-	101	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
EQV OPERATING LLC				101634								
CARLSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868			
06	720 N	95	-0-	-625 B	-0-	26 1	69 2	N	-0-			-0-
07	620 N	145	-0-	-475 B	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	31 1	955 2	N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	28 1	781 2	N	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	31 1	709 2	N	-0-			-0-
11	750 N	699	-0-	-51 B	-0-	29 1	670 2	N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7592 - 7622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
BANNER-GREGG		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC				100676									
BOESE		WELL #:		145		RRCID -> 022662		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7386 - 7402	
06	1968 R	1968	-0-	-0-		-0-	1968 3	N	-0-			24	
07	1955 R	1955	-0-	-0-		-0-	1955 3	N	-0-			24	
08	1980 R	1980	-0-	-0-		-0-	1980 3	N	-0-			24	
09	2089 R	2089	-0-	-0-		-0-	2089 3	N	-0-			24	
10	2046 #	1992	-0-	-54		-0-	1992 2	N	-0-			24	
11	2089 R	2089	-0-	-0-		-0-	2089 2	N	-0-			24	

ESTES AND COMPANY LLC.				254560									
CLEMENT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874	
06	690 #	680	-0-	-10		-0-	680 2	N	-0-			5	
07	713 #	693	-0-	-20		-0-	693 2	N	-0-			5	
08	713 #	690	-0-	-23		-0-	690 2	N	-0-			5	
09	690 #	670	-0-	-20		-0-	670 2	N	-0-			5	
10	713 #	682	-0-	-31		-0-	682 2	N	-0-			5	
11	690 #	657	-0-	-33		-0-	657 2	N	-0-			5	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CABINESS		WELL #:		1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7554 - 7593	
06	62 R	62	-0-	-0-		-0-	30 1	32 2	N	-0-		215	
07	80 R	80	-0-	-0-		-0-	31 1	49 2	N	-0-		215	
08	83 R	83	-0-	-0-		-0-	31 1	52 2	N	-0-		215	
09	75 R	75	-0-	-0-		-0-	30 1	45 2	N	-0-		215	
10	93 #	75	-0-	-18		-0-	31 1	44 2	N	-0-		215	
11	90 #	78	-0-	-12		-0-	30 1	48 2	N	-0-		215	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH FARMS				648900							
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7296 - 7304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
07	465 #	389	-0-	-76	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
08	465 #	341	-0-	-124	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
11	390 #	374	-0-	-16	-0-	374 2	N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	022666	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7328 - 7398
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273 - 7291
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
TERESA				WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	26700 X	21797	-0-	-4903	-0-	-0-	21794	3	3	9	N	3			132
07	27590 X	23923	-0-	-3667	-0-	-0-	23923	3			N	-0-			132
08	26691 X	24342	-0-	-2349	-0-	-0-	24342	3			N	-0-			132
09	24930 X	24364	-0-	-566	-0-	-0-	24364	3			N	-0-			132
10	25761 X	24705	-0-	-1056	-0-	-0-	24705	3			N	-0-			132
11	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-	-0-					N	NO RPT			132

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SHELTON				637389											
				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			196
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15			211
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	158	9	N	144	191	1	164
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	N	18			182
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2	61	9	N	55			237
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT			237

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
PALO DURO RESOURCES LLC				637389											
COBLE SHIRE A60				WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
COBLE SHIRE 64				637389											
				WELL #:		RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6638 - 6654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017															

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882										
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
TEYEBAGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017				
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-			-0-
10	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOLT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5963 -	5983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 -	6117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			157
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15			172
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			172
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

HOME PETROLEUM CORP.				396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	6008 -	6018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 -	6100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINEGEART				280454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 -	6140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)				83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
UNTAMED RESOURCES, LLC				100882										
KIRK		WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 -	5400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)		//CONT.//		83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5304 - 5314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHREIKEY (GRANITE WASH)				83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209										
BYRUM "36"		WELL #:		1	RRCID ->	203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9602 - 10216		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BE ANADARKO II, LLC				100676		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MAKE BELIEVE		WELL #:		3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9608 - 10899		
06	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1068	3	23	9	N	21	21	8	86
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5	5	8	86
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-			86
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			86
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			86
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			86
MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9598 - 11118		
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1066	3	1	9	N	1	125	1	45
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-			45
08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-			45
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			45
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8	45
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			45
MAKE BELIEVE		WELL #:		11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9330 - 10878		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			43
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			43
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			43
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			43
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			43
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			43

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAKE BELIEVE		WELL #: 9		RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932			
06	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7489	3	24	9	N	22	22 8
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7241	3	6	9	N	5	5 8
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6413	3	31	9	N	28	11 8
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	3	4	9	N	4	65
10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5137	2	11	9	N	10	65
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	9	65

MAKE BELIEVE		WELL #: 7		RRCID -> 250865		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932			
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10	9	N	9	77
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	518	3	6	9	N	5	82
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	528	3	10	9	N	9	85
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-	85
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	85
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	85

IMAGINE		WELL #: 159		RRCID -> 250867		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172			
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5	138
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5	143
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2	145
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2	147
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-	147
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1	147

MAKE BELIEVE		WELL #: 8		RRCID -> 251477		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	65
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	65
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	128	3	9	9	N	8	65
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	65
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	62	2	2	9	N	2	65
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	65

MAKE BELIEVE		WELL #: 20		RRCID -> 253179		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	70

DREAM		WELL #: 158		RRCID -> 253231		COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060			
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	95
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	95
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	95
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	95

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 253516		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620			
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	763	3	25	9	N	23	14 8
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18	9	N	16	4 8
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15	4 8
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6	96
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	96
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	3	96

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					52
07	837 N	353	-0-	-484	-0-	346	3	7	9	N	6					58
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					100
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17	17	8			59
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	3	4	9	N	4	4	8			59
08	1170 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3	9	9	N	8	6	8			61
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1					62
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					62
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					62

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

06	1020 N	657	-0-	-363	-0-	644	3	13	9	N	12	12	8			64
07	899 N	762	-0-	-137	-0-	759	3	3	9	N	3	3	8			64
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	N	20	7	8			77
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					84
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					84
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	14	14	8			84

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

06	300 N	286	-0-	-14	-0-	280	3	6	9	N	5					45
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	265	3	9	9	N	8					53
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	276	3	10	9	N	9					62
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					62
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					62
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2	2	8			62

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					85
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	N	5					90
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					97
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					98
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					98
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	8			98

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					224
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					224
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6	6	8			224
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					224
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3	3	8			224
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3	3	8			224

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					47
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					47
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					47
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	910	3	14	9	N	13					40
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15					55
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					70
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					73
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					73
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	9	9	8			73

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

06	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1282	3	19	9	N	17	17	8			90
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	3	6	9	N	5	5	8			90
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7	7	8			90
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					90
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4	9	N	4	4	8			90
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	2	2	8			90

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	65	1			77
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					77
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					77
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					77
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10	10	8			77
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	2	8			77

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC				101619							
MY BABY				WELL #: 2	RRCID -> 238935	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9394	- 10678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	151 1	97 2	Y	-0-		33
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	166 1	83 2	Y	-0-		33
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2		Y	-0-		33
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62 2		Y	-0-		33
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2		Y	-0-		33
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-		33

EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: ROBERTS			
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10174	- 10282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS			
COFFEE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY				WELL #: 1	RRCID -> 229356	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9430	- 9566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MCCOY				WELL #: 2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

MCCOY				WELL #: 4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350 - 10604	
COFFEE ESTATE				303								
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	1		366
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		366
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		366
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		366
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		366
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		366
SHREIKEY (MORROW)		WELL #:		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209								
OSBORNE 37		WELL #:		1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022	
MY BABY				1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	061068	COMPL. DATE	05/25/1974	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10844 - 10870	
BYRUM-COFFEE				1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

06	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			N	-0-					27
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					27
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					27
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
THORNE		WELL #: 1076		RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HARDIN 77		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		676084														
		WELL #: 3		RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRETEND		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		676084														
		WELL #: 117		RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473														
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532								
06	720	N	502	-0-	-218	-0-	502 2			N	-0-					60
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	552 2	2 9		N	2					62
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	789 2	31 9		N	28					90
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362 2			N	-0-					90
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	387 2	7 9		N	6					96
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803 2	6 9		N	5					101

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217								
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511 2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1400 2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417 2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		41
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		41
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2	N	-0-		41
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 2	N	-0-		41
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2	N	-0-		41
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709 2	N	-0-		41

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404		
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2	Y	-0-		2
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	Y	-0-		2
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	Y	-0-		2
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	Y	-0-		2
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	Y	-0-		2
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	Y	-0-		2

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048		
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-		105
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		105
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		105
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		105
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		105
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)		83910 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC		357762								
GUIPEL		WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145		
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
TAYLOR		WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORT, JAMES		WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.//		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
BOLERJACK		WELL #: 1048		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 02/08/2022		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HOLCOMB		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	228	
07	868 N	722	-0-	-146	-0-	722 3		N	-0-	228	
08	868 N	560	-0-	-308	-0-	560 3		N	-0-	228	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	228	
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-	228	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	228	

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TAYLOR		085851									
		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38 1	481 2	N	-0-	-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62 1	468 2	N	-0-	-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2	N	-0-	-0-	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60 1	432 2	N	-0-	-0-	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 1	478 2	N	-0-	-0-	
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32 1	499 2	N	-0-	-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CUDD		085851									
		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BUSCHMAN		263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		085851									
		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-	-0-	
07	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2		N	-0-	-0-	
08	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337 2		N	-0-	-0-	
09	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1237 2		N	-0-	-0-	
10	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011 2		N	-0-	-0-	
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-	

JILPETCO, INC.		432469		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MAMAW		085851									
		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	N	-0-			61
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-			61
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	31 1	245 2	N	-0-			61
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 2	N	-0-			61
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	31 1	237 2	N	-0-			61
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2	N	-0-			61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752													
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	N	-0-			27
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	31 1	247 2	N	-0-			27
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	31 1	246 2	N	-0-			27
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	30 1	239 2	N	-0-			27
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	31 1	246 2	N	-0-			27
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	30 1	237 2	N	-0-			27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936													
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	30 1	1077 2	N	5			175
							6 9						
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	31 1	1199 2	N	3			178
							3 9						
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31 1	1139 2	N	-0-	163 1		15
09		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	29 1	1076 2	N	-0-			15
10		1240 N	1111	-0-	-129	-0-	30 1	1078 2	N	3			18
							3 9						
11		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	29 1	1071 2	N	-0-			18

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652													
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575													
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860													
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-			-0-
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-			-0-
09		510 N	459	-0-	-51	-0-	459 3		N	-0-			-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7824 - 7999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				-0-

BEARD "19"		WELL #:		1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7706 - 8076				
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

TENISON OIL COMPANY		841409		WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT				-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)		84300 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
ESTES AND COMPANY LLC.		254560		WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 8058 - 8063			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH PERRYTON (7600)		84300 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 7552 - 7698			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				242

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:	1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7600 - 7617			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872													
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5504 - 5516					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
IP WELL SERVICE LLC		102116													
BISHOP		WELL #: 1042		RRCID -> 135906		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6633 - 6643					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

GROVES, TROY		335986		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
GROVES-SEBRING		121U													
		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 7148 - 0					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
OLOUGHLIN, C. C., JR.		2													
		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6900 - 6918					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-			94
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-			94
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-			94
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-			94
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	N	-0-			94
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-			94

OLOUGHLIN, N.		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
		1													
		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7088 - 7115					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	27	1	3885	2	N	-0-			132
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	4216	2	N	-0-			132
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	31	1	4007	2	N	-0-			132
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	N	-0-			132
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	25	1	3524	2	N	14			146
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	30	1	4294	2	N	-0-			146

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3240 X	2199	-0-	-1041	-0-	165 1	2033 2	N	1			120
07		3348 X	322	-0-	-3026	-0-	1 9		N				120
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	54 1	268 2	N	-0-			120
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			120
10		2480 X	712	-0-	-1768	-0-	64 1	648 2	N	-0-			120
11		2190 X	1510	-0-	-680	-0-	165 1	1345 2	N	-0-			120

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLLEY, GARY W.		941486			RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237	
BETTY, H. R.		WELL #:		1									
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)		85000 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872											
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634			RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901	
PHELPS		WELL #:		3101									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		85000 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
LASATER 71		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258	
06	1200 N	787	-0-	-413	-0-	787 2			N	-0-			51
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-			51
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 2			N	-0-			51
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			51
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			51
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-			51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1		16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

LASATER & CO, INC. 487415															
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311															
06		1050 N	873	-0-	-177	-0-	873	2			N	-0-			196
07		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-			196
08		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-			196
09		870 N	257	-0-	-613	-0-	257	2			N	-0-			196
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			196
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334															
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			45
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			45
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			45
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			45
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			45
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683															
06		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			48
07		3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	3715	2	10 9		N	9			57
08		3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3615	2	9 9		N	8			65
09		2850 #	1080	-0-	-1770	-0-	1080	2			N	-0-			65
10		4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	4097	2	8 9		N	7			72
11		4317 R	4317	-0-	-0-	-0-	4303	2	14 9		N	13			85

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
LASATER & CO, INC. 487415															
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC GUTHRIE			85003 200 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
			WELL #: 1	RRCID -> 141190	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 7732	PERF. 3320	-		4044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPECIAL (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRAINARD			85063 010 562560	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON			
			WELL #: 4	RRCID -> 233410	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7387	-		8226		
06	660 N	218	-0-	-442	-0-	218	2			N	-0-	184
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	184
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10	194
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	703	2	24	9	N	22	216
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2	218
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	490	2	1	9	N	1	219

SPERRY (MORROW UPPER) QUESTA ENERGY CORPORATION KUNKA			85115 410 684634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #: 1 C	RRCID -> 135408	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8666	-		9007		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	143
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	143
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-	143
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	143
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	143
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-	143

SPICER (MARMATON) BRACKEN OPERATING, L.L.C. LOUISE			85118 500 085851	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
			WELL #: 622	RRCID -> 154758	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	2900 N	1456	-0-	-1444	6961	1456	3			Y	-0-	33
07	3100 N	1474	-0-	-1626	5335	1474	3			Y	-0-	33
08	3100 N	1357	-0-	-1743	3592	1357	3			Y	-0-	33
09	3000 N	1324	-0-	-1676	1916	1324	3			Y	-0-	33
*10	3100 N	1406	-0-	-1694	222	1406	3			Y	-0-	33
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	33

LOUISE			WELL #: 722	RRCID -> 154760	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	2900 N	1456	-0-	-1444	7359	1456	3			Y	-0-	-0-
07	3100 N	1681	-0-	-1419	5940	1474	3	207	9	Y	188	-0-
08	3100 N	1357	-0-	-1743	4197	1357	3			Y	-0-	-0-
09	3000 N	1325	-0-	-1675	2522	1325	3			Y	-0-	-0-
*10	3100 N	1406	-0-	-1694	828	1406	3			Y	-0-	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPICER			WELL #: 322	RRCID -> 176605	COMPL. DATE 05/01/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4	55
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	3	8	9	N	7	62
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-	62
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-	62
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-	62
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	62

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963		TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6706 - 6747				
06	570 N	109	-0-	-461	-0-	109	2			N	-0-			39
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			39
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 288451	COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH	7640	PERF. 2950 - 3060				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870			CNTY: HANSFORD							
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856				
06	1560 N	822	-0-	-738	-0-	822	2			N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-			-0-
10	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2			N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION				418953			CNTY: HANSFORD							
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722				
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)			//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
HUNTER OIL CORPORATION			//CONT.//		418953										
KNUTSON			WELL #:		104	RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLANAGAN			WELL #:		3020	RRCID -> 213774		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835			
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-		63	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID -> 185357		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844			
GAITHER TRUST -12-					1C										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)			WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851										
GREENE -K-			WELL #:		1	RRCID -> 117653		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463			
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	3			N	-0-			12
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			N	-0-			12
08	434 N	21	-0-	-413	-0-		21	3			N	-0-			12
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3			N	-0-			12
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3			N	-0-			12
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC			WELL #:		684575	RRCID -> 229532		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515			
GREENE "7"					1										
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3			N	-0-			-0-
07	744 N	695	-0-	-49	-0-		695	3			N	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-		666	3			N	-0-			-0-
09	720 N	655	-0-	-65	-0-		655	3			N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	3			N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)			WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851										
ROGERS C			WELL #:		1	RRCID -> 022722		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364			
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3			N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3			N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3			N	-0-			-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-		580	3			N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7152 - 7163
06	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841 3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: LIPSCOMB					
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			197
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-			197
08	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638 3		N	-0-			197
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			197
10	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580 3		N	-0-	196 1		1
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			1
MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			88
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			88
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			88
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			88
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			88
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			88

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-		20
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-		20
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-		20
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-		20
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-		20
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		20

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		88
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		N	-0-		88
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		88
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		88
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		88
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN					
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN					
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337		
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3		N	-0-			-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF.15079 - 16371		
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		N	-0-			139
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			139
08	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2		N	-0-			139
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			139
10	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	2		N	-0-			139
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			139
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566				CNTY: WHEELER					
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	120289	COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	16528	PERF.12744 - 12953		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC 101619
 INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8520 X	7495	-0-	-1025	-0-	7399	2	96	9	Y	87	182	1	119	
07	8804 X	7643	-0-	-1161	-0-	7582	2	61	9	Y	55			174	
08	8804 X	7494	-0-	-1310	-0-	7487	2	7	9	Y	6			180	
09	8520 X	6956	-0-	-1564	-0-	6915	2	41	9	Y	37			217	
10	7843 X	7542	-0-	-301	-0-	7518	2	24	9	Y	22	176	1	63	
11	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9016	2	15	9	Y	14			77	

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2691	2	N	-0-			105
07	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	101	1	2629	2	N	32			137
						35	9							
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	64	1	2389	2	N	26			163
						29	9							
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	91	1	2759	2	N	30			193
						33	9							
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	88	1	2744	2	N	52	171	1	74
						57	9							
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	103	1	2854	2	N	12			86
						13	9							

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	276	1	604	2	Y	42			149
						46	9							
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	305	1	659	2	Y	2			151
						2	9							
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	279	1	587	2	Y	8			159
						9	9							
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	216	1	421	2	Y	7			166
						8	9							
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	224	1	449	2	Y	6			172
						7	9							
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	265	1	526	2	Y	8			180
						9	9							

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

06	4860 X	4650	-0-	-210	-0-	711	1	3539	2	Y	364	413	1	82
						400	9							
07	5022 X	2816	-0-	-2206	-0-	379	1	2018	2	Y	381	376	1	87
						419	9							
08	5022 X	3596	-0-	-1426	-0-	541	1	2663	2	Y	356	383	1	60
						392	9							
09	4860 X	4599	-0-	-261	-0-	623	1	3536	2	Y	400	372	1	88
						440	9							
10	5022 X	4290	-0-	-732	-0-	617	1	3356	2	Y	288	270	1	106
						317	9							
11	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	592	1	2929	2	Y	381	275	1	212
						419	9							

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

06	570 X	458	-0-	-112	-0-	1	1	457	9	Y	415	334	1	184
07	589 X	407	-0-	-182	-0-	1	1	406	9	Y	369	483	1	70
08	434 X	99	-0-	-335	-0-	1	1	98	9	Y	89			159
09	450 N	274	-0-	-176	-0-	1	1	273	9	Y	248	167	1	240
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	1	1	287	9	Y	261	359	1	142
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	9	Y	277	352	1	67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	1298	1	5618	2	Y	227	349	1	151
						250	9							
07	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	1488	1	5906	2	Y	258	178	1	231
						284	9							
08	7378 X	6253	-0-	-1125	-0-	444	1	5340	2	Y	426	537	1	120
						469	9							
09	7140 X	6713	-0-	-427	-0-	576	1	5576	2	Y	510	535	1	95
						561	9							
10	7378 X	6836	-0-	-542	-0-	1488	1	4832	2	Y	469	360	1	204
						516	9							
*11	7140 X	6692	-0-	-448	-0-	1422	1	4728	2	Y	493	535	1	162
						542	9							

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901														
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938														
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			1861
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			1861
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			1861
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			1861
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			1861
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854														
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4435	2	52	9	N	47			2706
07	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	4658	2	66	9	N	60			2766
08	4960 X	4917	-0-	-43	-0-	4662	2	255	9	N	232	185	1	2813
09	4800 X	4536	-0-	-264	-0-	4418	2	118	9	N	107			2920
10	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	4377	2	22	9	N	20			2940
11	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	4214	2	46	9	N	42			2982

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082														
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10274	2	69	9	N	63			7515
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5292	2	108	9	N	98			7613
08	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	10989	2	94	9	N	85			7698
09	10410 X	9194	-0-	-1216	-0-	9081	2	113	9	N	103			7801
10	10757 X	8653	-0-	-2104	-0-	8554	2	99	9	N	90	194	1	7697
11	10410 X	5879	-0-	-4531	-0-	5691	2	188	9	N	171	190	1	7678

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542														
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			1304
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			1304
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			1304
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			1304
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			1304
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959																
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-				48
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2		N	-0-				48
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	190	2		N	1	1	1		48
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	180	2	3	1	1		50
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3	9	42	1	190	2	5	1	1		54
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	9	53	1	231	2	2	2	1		54
						2	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058																
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	328	1	1413	2		N	11	6	1		32
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	12	9	303	1	1488	2	10	10	1		32
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	11	9	252	1	1265	2	6	7	1		31
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	7	9	207	1	989	2	7	7	1		31
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	8	9	285	1	1283	2	14	10	1		35
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	15	9	314	1	1367	2	16	13	1		38
						18	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902																
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	102	1	438	2		N	17	2	1		106
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	19	9	79	1	388	2	11	3	1		114
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	12	9	81	1	406	2	5	2	1		117
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	6	9	82	1	393	2	7	3	1		121
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	9	90	1	408	2	3	3	1		121
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3	9	96	1	419	2	17	4	1		134
						19	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842																
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9		N	23				178
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1630	2	32	9		N	29				207
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9		N	11				218
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	2	22	9		N	20	188	1		50
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	2	20	9		N	18				68
11	1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1381	2	19	9		N	17				85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	46	1 9	198	2	N	1	1 1		19
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	57	1 9	277	2	N	2	2 1		19
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	55	1 9	277	2	N	1	1 1		19
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	1 9	252	2	N	2	2 1		19
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	58	1 9	265	2	N	2	2 1		19
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	52	1 9	227	2	N	2	2 1		19

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021														

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216														
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	87	1 9	372	2	N	2	2 1		4
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	92	1 9	452	2	N	3	3 1		4
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	93	1 9	467	2	N	2	2 1		4
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	93	1 9	444	2	N	3	3 1		4
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	99	1 9	451	2	N	4	4 1		4
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	95	1 9	416	2	N	4	4 1		4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	61	1	273	2	N	-0-	1 1		15
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	71	1 9	360	2	N	2	2 1		15
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	65	1 9	337	2	N	2	2 1		15
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	71	1 9	354	2	N	3	2 1		16
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	75	1 9	353	2	N	3	3 1		16
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	79	1 9	356	2	N	3	3 1		16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					169
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	51	1			118
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					123
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					128
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9					137
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17					154

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

06	488 X	488	-0-	-0-	-0-	89	1	397	2	N	2	2	1			9
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	109	1	552	2	N	3	3	1			9
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	106	1	550	2	N	3	3	1			9
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	N	3	3	1			9
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	110	1	517	2	N	10	4	1			15
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	120	1	543	2	N	6	5	1			16

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

06	510 N	431	-0-	-79	-0-	81	1	348	2	N	2	2	1			1
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	426	2	N	2	3	1			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	2	2	1			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	79	1	376	2	N	4	3	1			1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	90	1	408	2	N	3	3	1			1
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	83	1	361	2	N	3	3	1			1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

06	330 N	217	-0-	-113	-0-	41	1	175	2	N	1	1	1			4
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	45	1	223	2	N	1	1	1			4
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	1	1	1			4
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	214	2	N	1	1	1			4
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	46	1	210	2	N	2	2	1			4
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	N	2	2	1			4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	690 N	558	-0-	-132	-0-	99	1	437	2	N	20	103
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	125	1	633	2	N	4	103
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	617	2	N	13	113
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	119	1	591	2	N	16	125
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	122	1	573	2	N	17	33
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	621	2	N	4	32
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	154	1	685	2	N	3	1
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	873	2	N	6	1
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	171	1	879	2	N	4	1
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	N	6	1
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	906	2	N	9	3
11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	188	1	852	2	N	6	2
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	30
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2	32
08	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1056	2	1	9	N	1	33
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-	33
10	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1076	2	2	9	N	2	35
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-	35
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123												
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	55	1	246	2	N	1	1
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	65	1	327	2	N	2	1
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	50	1	263	2	N	1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	58	1	288	2	N	2	1
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	4	3
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	N	3	4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	723	-0-	-597	-0-	706	2	17	9	N	15		177
07	1085 N	748	-0-	-337	-0-	739	2	9	9	N	8	127 1	58
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7		65
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10		75
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1069	2	18	9	N	16		91
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7		98

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	1	1 1	77
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	2	2 1	77
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	1	1 1	77
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	N	2	2 1	77
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	3	2 1	78
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	N	1	2 1	77

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	71	1	317	2	N	1	1 1	14
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	434	2	N	3	3 1	14
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	2	2 1	14
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	80	1	396	2	N	3	3 1	14
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	427	2	N	4	3 1	15
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	93	1	421	2	N	4	4 1	15

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	452	1	1948	2	N	21	8 1	106
07	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	433	1	2126	2	N	35	14 1	127
08	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	420	1	2097	2	N	30	10 1	147
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	442	1	2118	2	N	34	116 1	65
10	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	450	1	2047	2	N	37	17 1	85
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	483	1	2111	2	N	31	17 1	99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	2	N	23	7	1	114
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	25	9	356	1	N	32	11	1	135
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	35	9	366	1	N	23	9	1	149
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	25	9	361	1	N	26	12	1	163
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	29	9	385	1	N	35	93	1	105
11	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	39	9	362	1	N	27	14	1	118
						30	9							
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	690	1	4049	2	N	48			114
07	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	53	9	713	1	N	34	50	1	98
08	4340 X	3143	-0-	-1197	-0-	37	9	713	1	N	28			126
09	3960 X	2758	-0-	-1202	-0-	31	9	690	1	N	26			152
10	4340 X	3390	-0-	-950	-0-	29	9	622	1	N	35	162	1	25
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	39	9	690	1	N	55			80
						61	9							
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
06	2250 N	1644	-0-	-606	-0-	298	1	1327	2	N	17	6	1	72
07	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	19	9	357	1	N	14	11	1	75
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	15	9	349	1	N	22	9	1	88
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	24	9	362	1	N	15	86	1	17
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	17	9	391	1	N	39	15	1	41
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	43	9	414	1	N	38	16	1	63
						42	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	512	1	2189	2	N	35	10	1	73
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	39	9	603	1	N	41	18	1	96
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	45	9	580	1	N	34	14	1	116
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	37	9	570	1	N	44	114	1	46
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	48	9	574	1	N	47	21	1	72
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	52	9	595	1	N	37	23	1	86
						41	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 404		RRCID -> 221365		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 1342 - 15000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	420 N	274	-0-	-146	-0-	50	1	223	2	N	1	1	1	12								
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	2	2	1	12								
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	335	2	N	2	2	1	12								
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	2	2	1	12								
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	324	2	N	3	3	1	12								
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	75	1	337	2	N	3	3	1	12								

STILES 68													WELL #: 6068		RRCID -> 222930		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 16693		PERF.12799 - 14726	
06	3060 X	1618	-0-	-1442	-0-	301	1	1292	2	N	23	6	1	82								
07	2325 X	1678	-0-	-647	-0-	279	1	1371	2	N	25	9	1	98								
08	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	342	1	1703	2	N	26	8	1	116								
09	2160 X	1499	-0-	-661	-0-	255	1	1221	2	N	21	9	1	128								
10	1798 X	1539	-0-	-259	-0-	274	1	1240	2	N	23	9	1	142								
11	2010 X	1493	-0-	-517	-0-	276	1	1206	2	N	10	13	1	139								

STILES 17													WELL #: 2017		RRCID -> 223691		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 16870		PERF.14618 - 15602	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	364	2	N	3	1	1	41								
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	102	1	517	2	N	3	3	1	41								
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	N	2	2	1	41								
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	N	5	2	1	44								
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	330	2	N	5	3	1	46								
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	N	5	3	1	48								

STILES 3													WELL #: 403		RRCID -> 223906		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12629 - 16312	
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	102	1	456	2	N	13	2	1	39								
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	81	1	407	2	N	8	3	1	44								
08	651 N	524	-0-	-127	-0-	84	1	434	2	N	5	2	1	47								
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	9	2	1	54								
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	117	1	551	2	N	12	5	1	61								
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	136	1	615	2	N	15	5	1	71								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																					
STILES 1												WELL #: 301		RRCID -> 224706		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16815		PERF.12739 - 15118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

STILES 1												WELL #: 401		RRCID -> 224877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16810		PERF.14689 - 16687	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7					

STILES 18												WELL #: 6018R		RRCID -> 227451		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12553 - 14476	
06		3360 X	2533	-0-	-827	-0-	-0-	476	1	2033	2	N	22	9	1	152					
								24	9												
07		3224 X	2940	-0-	-284	-0-	-0-	492	1	2416	2	N	29	156	1	25					
								32	9												
08		3131 X	2583	-0-	-548	-0-	-0-	424	1	2129	2	N	27	11	1	41					
								30	9												
09		2760 X	2746	-0-	-14	-0-	-0-	466	1	2235	2	N	41	14	1	68					
								45	9												
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	2441	2	N	40	21	1	87					
								44	9												
11		2850 X	2715	-0-	-135	-0-	-0-	500	1	2182	2	N	30	19	1	98					
								33	9												

BARTZ 19												WELL #: 7019		RRCID -> 228319		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16616		PERF.12771 - 14534	
06		1170 N	865	-0-	-305	-0-	-0-	157	1	698	2	N	9	97	1	22					
								10	9												
07		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	-0-	186	1	940	2	N	14	6	1	30					
								15	9												
08		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	-0-	171	1	875	2	N	5	4	1	31					
								6	9												
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	918	2	N	14	6	1	39					
								15	9												
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	934	2	N	17	8	1	48					
								19	9												
11		1020 N	957	-0-	-63	-0-	-0-	171	1	773	2	N	12	7	1	53					
								13	9												

STILES 1												WELL #: 601		RRCID -> 228350		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 16715		PERF.14935 - 16614	
06		442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	359	2	N	2	2	1	51					
								2	9												
07		576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	2	3	1	50					
								2	9												
08		556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	464	2	N	2	2	1	50					
								2	9												
09		517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	427	2	N	4	3	1	51					
								4	9												
10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	463	2	N	4	4	1	51					
								4	9												
11		580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	471	2	N	4	4	1	51					
								4	9												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

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

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					138
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					140
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	739	2	2	9	N	2					142
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					142
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					142
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	694	2	3	9	N	3					145

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

06	870 N	619	-0-	-251	-0-	113	1	503	2	N	3	2	1			67
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	144	1	729	2	N	13	4	1			76
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	701	2	N	11	3	1			84
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	137	1	677	2	N	7	5	1			86
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	143	1	672	2	N	10	6	1			90
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	164	1	740	2	N	9	82	1			17

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

06	1650 N	1289	-0-	-361	-0-	234	1	1037	2	N	16	5	1			43
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	285	1	1449	2	N	17	9	1			51
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	279	1	1447	2	N	15	7	1			59
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	281	1	1392	2	N	22	9	1			72
10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	286	1	1346	2	N	22	11	1			83
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	307	1	1389	2	N	21	11	1			93

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1224	1	5266	2	N	49	22	1			178
07	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1214	1	5963	2	N	65	37	1			206
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	1198	1	5991	2	N	49	205	1			50
09	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1197	1	5734	2	N	68	38	1			80
10	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	1286	1	5849	2	N	81	49	1			112
11	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	1258	1	5487	2	N	64	46	1			130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	772	-0-	-308	-0-	137	1	617	2	N	16	2	1	78
07	1023 N	937	-0-	-86	-0-	148	1	755	2	N	31	5	1	104
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	185	1	948	2	N	20	4	1	120
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	738	2	N	10	6	1	124
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	182	1	860	2	N	47	119	1	52
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	191	1	865	2	N	23	7	1	68

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	55	1	243	2	N	14	1	1	79
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	353	2	N	7	2	1	84
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	8	2	1	90
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	68	1	339	2	N	9	2	1	97
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	N	11	80	1	28
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	N	27	3	1	52

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	N	14	2	1	144
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	113	1	573	2	N	22	4	1	162
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	114	1	591	2	N	10	3	1	169
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	128	1	632	2	N	27	153	1	43
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	127	1	594	2	N	22	5	1	60
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	147	1	662	2	N	14	5	1	69

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	366	1	1629	2	N	47	7	1	166
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	438	1	2218	2	N	55	187	1	34
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	428	1	2218	2	N	44	11	1	67
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	448	1	2216	2	N	48	14	1	101
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	448	1	2105	2	N	57	18	1	140
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	463	1	2091	2	N	41	17	1	164

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	870 N	538	-0-	-332	-0-	101 6	1 9	431 2	N	5	2 1	81
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	119 6	1 9	583 2	N	5	4 1	82
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	607 2	N	3	3 1	82
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	123 6	1 9	585 2	N	5	4 1	83
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	110 8	1 9	503 2	N	7	4 1	86
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	91 3	1 9	394 2	N	3	3 1	86
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
06	810 N	442	-0-	-368	-0-	79 11	1 9	352 2	N	10	2 1	84
07	806 N	486	-0-	-320	-0-	78 11	1 9	397 2	N	10	3 1	91
08	651 N	180	-0-	-471	-0-	29 1	1 9	151 2	N	-0-	1 1	90
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	52 12	1 9	258 2	N	11	2 1	99
10	496 N	275	-0-	-221	-0-	47 8	1 9	220 2	N	7	2 1	104
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	219 2	N	7	2 1	109
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561												
06	960 N	650	-0-	-310	-0-	121 6	1 9	523 2	N	5	2 1	31
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	152 13	1 9	747 2	N	12	5 1	38
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	144 13	1 9	732 2	N	12	4 1	46
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	120 11	1 9	573 2	N	10	4 1	52
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	743 2	N	14	6 1	60
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	187 15	1 9	814 2	N	14	7 1	67
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222												
06	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	2918 20	2 9		N	18		53
07	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	3013 21	2 9		N	19		72
08	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	3030 25	2 9		N	23		95
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3082 19	2 9		N	17		112
10	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	2995 30	2 9		N	27		139
11	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	2882 14	2 9		N	13		152

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	731	1	3149	2	N	35	129
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	39	9	751	1	N	59	92
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	65	9	723	1	N	44	38
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	48	9	700	1	N	50	66
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	55	9	745	1	N	70	108
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	77	9	752	1	N	82	162
						90	9					
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401												
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	241	1	1039	2	N	4	72
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	4	9	222	1	N	9	74
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	10	9	224	1	N	7	76
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	8	9	239	1	N	14	83
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	15	9	253	1	N	16	90
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	18	9	250	1	N	8	89
						9	9					
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624												
06	990 N	735	-0-	-255	-0-	131	1	585	2	N	17	126
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	19	9	164	1	N	10	131
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	11	9	162	1	N	12	44
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	13	9	156	1	N	12	51
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	13	9	161	1	N	15	60
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	17	9	162	1	N	11	64
						12	9					
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	2571	-0-	-849	-0-	464	1	2065	2	N	38	9 1	110
						42	9						
07	3534 X	3404	-0-	-130	-0-	554	1	2806	2	N	40	17 1	133
						44	9						
08	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	546	1	2818	2	N	41	14 1	160
						45	9						
09	3330 X	3262	-0-	-68	-0-	540	1	2671	2	N	46	144 1	62
						51	9						
10	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	577	1	2709	2	N	45	22 1	85
						50	9						
11	3300 X	3291	-0-	-9	-0-	591	1	2669	2	N	28	23 1	90
						31	9						

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

06	2370 N	1731	-0-	-639	-0-	311	1	1388	2	N	29	6 1	190
						32	9						
07	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	382	1	1932	2	N	33	98 1	125
						36	9						
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	31	111 1	45
						34	9						
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	370	1	1831	2	N	46	13 1	78
						51	9						
10	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	395	1	1855	2	N	37	14 1	101
						41	9						
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	405	1	1832	2	N	35	100 1	36
						39	9						

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		7
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-		7
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-		7
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	444	2	39 9		N	35		42
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-		42
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-		42

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	110	1	491	2	N	2	2 1	31
						2	9						
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	135	1	683	2	N	4	4 1	31
						4	9						
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	N	3	3 1	31
						3	9						
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	133	1	656	2	N	4	4 1	31
						4	9						
10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	140	1	657	2	N	6	5 1	32
						7	9						
11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	147	1	662	2	N	4	5 1	31
						4	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2737	-0-	-563	-0-	512	1	2215	2	N	9	9	1	55
07	3410 X	2818	-0-	-592	-0-	474	1	2329	2	N	14	15	1	54
08	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	436	1	2183	2	N	11	11	1	54
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	507	1	2427	2	N	19	15	1	58
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	850	1	3870	2	N	62	31	1	89
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	701	1	3053	2	N	39	98	1	30

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
06	2910 X	2153	-0-	-757	-0-	400	1	1718	2	N	32	66	1	53
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	508	1	2490	2	N	33	15	1	71
08	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	473	1	2357	2	N	33	12	1	92
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	475	1	2270	2	N	26	15	1	103
10	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	518	1	2353	2	N	42	19	1	126
11	2940 X	2865	-0-	-75	-0-	526	1	2297	2	N	38	20	1	144

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
06	3450 X	2482	-0-	-968	-0-	447	1	1987	2	N	44	135	1	33
07	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	529	1	2683	2	N	59	16	1	76
08	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	523	1	2684	2	N	41	13	1	104
09	3300 X	3001	-0-	-299	-0-	496	1	2457	2	N	44	107	1	41
10	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	534	1	2512	2	N	34	21	1	54
11	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	540	1	2443	2	N	43	20	1	77

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
06	2520 N	1713	-0-	-807	-0-	309	1	1378	2	N	24	6	1	64
07	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	373	1	1888	2	N	39	12	1	91
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	370	1	1906	2	N	18	9	1	100
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	374	1	1849	2	N	39	86	1	53
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	398	1	1868	2	N	35	15	1	73
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	405	1	1823	2	N	34	16	1	91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	324	1	1395	2	N	6	56
						7	9				6	
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	329	1	1619	2	N	10	56
						11	9				10	
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	340	1	1701	2	N	8	55
						9	9				9	
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	299	1	1434	2	N	10	56
						11	9				9	
10	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	273	1	1244	2	N	11	57
						12	9				10	
11	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	261	1	1140	2	N	22	69
						24	9				10	
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
06	2070 N	1485	-0-	-585	-0-	272	1	1209	2	N	4	129
						4	9				5	
07	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	324	1	1642	2	N	13	132
						14	9				10	
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	330	1	1698	2	N	13	137
						14	9				8	
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1597	2	N	16	142
						18	9				11	
10	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	340	1	1595	2	N	16	145
						18	9				13	
11	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	355	1	1601	2	N	14	145
						15	9				14	
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
06	1530 N	1128	-0-	-402	-0-	207	1	888	2	N	30	56
						33	9				4	
07	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	258	1	1264	2	N	53	101
						58	9				8	
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	263	1	1308	2	N	33	128
						36	9				6	
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	254	1	1215	2	N	40	47
						44	9				121	
10	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	269	1	1225	2	N	54	91
						59	9				10	
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	298	1	1296	2	N	33	114
						36	9				10	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3330 X	2262	-0-	-1068	-0-	412	1	1842	2	N	7	85
							8	9					
07		3441 X	2791	-0-	-650	-0-	458	1	2316	2	N	15	86
							17	9					
08		3379 X	2903	-0-	-476	-0-	467	1	2422	2	N	13	87
							14	9					
09		3270 X	2283	-0-	-987	-0-	381	1	1885	2	N	15	89
							17	9					
10		2821 X	2684	-0-	-137	-0-	464	1	2198	2	N	20	90
							22	9					
11		2820 X	2272	-0-	-548	-0-	402	1	1822	2	N	44	120
							48	9					
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651													
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	602	2	17	9	N	15	45
07		651 N	622	-0-	-29	-0-	611	2	11	9	N	10	55
08		651 N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17	72
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20	13
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14	27
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	602	2	23	9	N	21	48
											79	1	
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885													
06		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6578	2	18	9	N	16	140
07		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6125	2	39	9	N	35	42
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4017	2	18	9	N	16	58
09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4326	2	22	9	N	20	78
10		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4089	2	18	9	N	16	94
11		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4263	2	25	9	N	23	117
												133	1
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510													
06		1560 N	1192	-0-	-368	-0-	214	1	955	2	N	21	174
							23	9					
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	267	1	1354	2	N	29	195
							32	9					
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	N	16	109
							18	9					
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	267	1	1319	2	N	35	135
							39	9					
10		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	267	1	1256	2	N	21	145
							23	9					
11		1590 N	1407	-0-	-183	-0-	252	1	1140	2	N	14	150
							15	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740															
06		1230 N	881	-0-	-349	-0-	166	1	713	2	N	2	3	1	74
							2	9							
07		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	196	1	962	2	N	6	6	1	74
							7	9							
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	187	1	942	2	N	10	5	1	79
							11	9							
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	175	1	839	2	N	8	6	1	81
							9	9							
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	217	1	988	2	N	11	8	1	84
							12	9							
11		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	199	1	868	2	N	9	8	1	85
							10	9							
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719															
06		3360 X	2392	-0-	-968	-0-	451	1	1933	2	N	7	8	1	45
							8	9							
07		3472 X	3260	-0-	-212	-0-	549	1	2692	2	N	17	17	1	45
							19	9							
08		3472 X	3278	-0-	-194	-0-	545	1	2715	2	N	16	13	1	48
							18	9							
09		3270 X	3242	-0-	-28	-0-	556	1	2661	2	N	23	18	1	53
							25	9							
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	596	1	2705	2	N	27	22	1	58
							30	9							
11		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	617	1	2691	2	N	22	23	1	57
							24	9							
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8490 X	7494	-0-	-996	-0-	1399	1	6019	2	Y	69	79 1 65
07	8773 X	8272	-0-	-501	-0-	1385	1	6797	2	Y	82	83 1 64
08	8773 X	8248	-0-	-525	-0-	1359	1	6787	2	Y	93	90 1 67
09	8400 X	8156	-0-	-244	-0-	1387	1	6641	2	Y	116	110 1 73
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	1495	1	6799	2	Y	128	122 1 79
11	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	1501	1	6546	2	Y	122	131 1 70

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1513	1	6511	2	Y	113	90 1 242
07	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	1479	1	7256	2	Y	123	92 1 273
08	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1377	1	6878	2	Y	96	186 1 183
09	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	1213	1	5807	2	Y	119	75 1 227
10	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	1351	1	6145	2	Y	181	153 1 255
11	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1290	1	5635	2	Y	172	172 1 255

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
06	5760 X	5125	-0-	-635	-0-	881	1	3796	2	Y	407	477 1 105
07	5952 X	5621	-0-	-331	-0-	876	1	4298	2	Y	406	420 1 91
08	5952 X	4604	-0-	-1348	-0-	721	1	3553	2	Y	300	271 1 120
09	5670 X	4558	-0-	-1112	-0-	713	1	3420	2	Y	386	388 1 118
10	5704 X	5212	-0-	-492	-0-	858	1	3903	2	Y	410	424 1 104
11	5430 X	5322	-0-	-108	-0-	912	1	3981	2	Y	390	382 1 112

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	22110 X	21806	-0-	-304	-0-	4043	1	17414	2	N	317	495 1	396
						349	9						
07	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	3995	1	19603	2	N	398	384 1	410
						438	9						
08	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	3865	1	19295	2	N	358	388 1	380
						394	9						
09	22110 X	22053	-0-	-57	-0-	3743	1	17938	2	N	338	363 1	355
						372	9						
10	22847 X	22564	-0-	-283	-0-	3975	1	18098	2	N	446	444 1	357
						491	9						
11	22110 X	21322	-0-	-788	-0-	3901	1	17017	2	N	367	213 1	511
						404	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

06	5040 X	5033	-0-	-7	-0-	929	1	4005	2	Y	90	16 1	182
						99	9						
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	937	1	4596	2	Y	60	185 1	57
						66	9						
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	929	1	4646	2	Y	61	22 1	96
						67	9						
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	959	1	4590	2	Y	82	30 1	148
						90	9						
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	1005	1	4572	2	Y	108	192 1	64
						119	9						
11	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1017	1	4438	2	Y	112	133 1	43
						123	9						

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

06	4680 X	4240	-0-	-440	-0-	790	1	3402	2	Y	44	50 1	38
						48	9						
07	4836 X	4710	-0-	-126	-0-	786	1	3859	2	Y	59	59 1	38
						65	9						
08	4743 X	4613	-0-	-130	-0-	754	1	3772	2	Y	79	86 1	31
						87	9						
09	4590 X	4521	-0-	-69	-0-	770	1	3686	2	Y	59	61 1	29
						65	9						
10	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	810	1	3684	2	Y	70	67 1	32
						77	9						
11	4560 X	4496	-0-	-64	-0-	825	1	3598	2	Y	66	68 1	30
						73	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	2930	1	12622	2	Y	436	436	318
						480	9						
07	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	2770	1	13598	2	Y	212	203	327
						233	9						
08	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	2679	1	13363	2	Y	315	284	358
						347	9						
09	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	2700	1	12930	2	Y	373	332	399
						410	9						
10	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	2915	1	13257	2	Y	315	315	399
						347	9						
11	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2977	1	12985	2	Y	250	238	411
						275	9						

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1176	1	5063	2	Y	68	73	28
						75	9						
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	1166	1	5742	2	Y	77	80	25
						85	9						
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	1227	1	6139	2	Y	76	68	33
						84	9						
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1234	1	5907	2	Y	112	108	37
						123	9						
10	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	1363	1	6197	2	Y	111	112	36
						122	9						
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	1406	1	6131	2	Y	94	100	30
						103	9						

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

06	5310 X	4366	-0-	-944	-0-	807	1	3471	2	Y	80	92	41
						88	9						
07	5487 X	5160	-0-	-327	-0-	857	1	4208	2	Y	86	90	37
						95	9						
08	5425 X	5300	-0-	-125	-0-	868	1	4343	2	Y	81	74	44
						89	9						
09	5040 X	4955	-0-	-85	-0-	838	1	4012	2	Y	95	94	45
						105	9						
10	5146 X	5018	-0-	-128	-0-	885	1	4024	2	Y	99	100	44
						109	9						
11	5130 X	4812	-0-	-318	-0-	879	1	3835	2	Y	89	90	43
						98	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839										COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645										COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664						
06	5970	X	5495	-0-	-475	-0-		1016	1	4374	2	Y	95	98	1	44
								105	9							
07	6355	X	6181	-0-	-174	-0-		1023	1	5020	2	Y	125	127	1	42
								138	9							
08	6510	X	6503	-0-	-7	-0-		1064	1	5314	2	Y	114	111	1	45
								125	9							
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-		1083	1	5186	2	Y	116	117	1	44
								128	9							
10	6510	X	6436	-0-	-74	-0-		1138	1	5171	2	Y	115	111	1	48
								127	9							
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-		1167	1	5094	2	Y	52	70	1	30
								57	9							

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925										COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272						
06	6120	X	5778	-0-	-342	-0-		1065	1	4586	2	Y	115	130	1	56
								127	9							
07	6355	X	6103	-0-	-252	-0-		1009	1	4952	2	Y	129	133	1	52
								142	9							
08	6355	X	5940	-0-	-415	-0-		971	1	4845	2	Y	113	103	1	62
								124	9							
09	6150	X	5694	-0-	-456	-0-		957	1	4584	2	Y	139	132	1	69
								153	9							
10	6169	X	5871	-0-	-298	-0-		1028	1	4675	2	Y	153	154	1	68
								168	9							
11	5910	X	5629	-0-	-281	-0-		1020	1	4451	2	Y	144	145	1	67
								158	9							

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281										COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972						
06	9390	X	4032	-0-	-5358	-0-		27	1	3935	2	Y	64	167	1	66
								70	9							
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-						Y	-0-	14	1	52
08	8060	X	18	-0-	-8042	-0-		2	1	1	2	Y	14	5	1	61
								15	9							
09	7800	X	3924	-0-	-3876	-0-		3848	2	76	9	Y	69	19	1	111
10	6200	X	3459	-0-	-2741	-0-		27	1	3354	2	Y	71	38	1	144
								78	9							
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-		14	1	4591	2	Y	60	83	1	121
								66	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11520 X	8178	-0-	-3342	-0-	1481 1	6378 2	N	290	300 1	243		
07	11904 X	10891	-0-	-1013	-0-	1787 1	8771 2	N	303	381 1	165		
08	10633 X	10369	-0-	-264	-0-	1691 1	8386 2	N	265	264 1	166		
09	9990 X	9700	-0-	-290	-0-	1633 1	7811 2	N	233	229 1	170		
10	10881 X	10658	-0-	-223	-0-	1870 1	8511 2	N	252	234 1	188		
11	10530 X	10454	-0-	-76	-0-	1907 1	8318 2	N	208	228 1	168		

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929													
06	5820 X	5420	-0-	-400	-0-	1001 1	4312 2	Y	97	97 1	78		
07	6169 X	6082	-0-	-87	-0-	1014 1	4982 2	Y	78	83 1	73		
08	6169 X	5914	-0-	-255	-0-	976 1	4853 2	Y	77	76 1	74		
09	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	1000 1	4788 2	Y	83	80 1	77		
10	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	1066 1	4846 2	Y	82	77 1	82		
11	5880 X	5577	-0-	-303	-0-	1020 1	4444 2	Y	103	107 1	78		

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918													
06	6720 X	5691	-0-	-1029	-0-	1058 1	4553 2	Y	73	19 1	156		
07	6944 X	6329	-0-	-615	-0-	1054 1	5174 2	Y	92	33 1	215		
08	6572 X	6498	-0-	-74	-0-	1071 1	5337 2	Y	82	205 1	92		
09	6330 X	6053	-0-	-277	-0-	1028 1	4923 2	Y	93	33 1	152		
10	6324 X	6048	-0-	-276	-0-	1069 1	4861 2	Y	107	213 1	46		
11	6300 X	5688	-0-	-612	-0-	1043 1	4549 2	Y	87	39 1	94		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7980 X	5061	-0-	-2919	-0-	930	1	4006	2	Y	114	19	1	171
07	8246 X	5409	-0-	-2837	-0-	125	9	902	1	Y	73	29	1	215
08	6789 X	5088	-0-	-1701	-0-	80	9	833	1	Y	97	205	1	107
09	5040 X	4615	-0-	-425	-0-	107	9	776	1	Y	108	129	1	86
10	5394 X	4480	-0-	-914	-0-	119	9	782	1	Y	127	32	1	181
11	5220 X	4197	-0-	-1023	-0-	140	9	773	1	Y	48	30	1	199
						53	9							
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
06	9900 X	9730	-0-	-170	-0-	45	1	9552	2	Y	121	147	1	135
07	10230 X	9334	-0-	-896	-0-	133	9	44	1	Y	131	127	1	139
08	9827 X	8869	-0-	-958	-0-	144	9	21	1	Y	68	99	1	108
09	9450 X	9260	-0-	-190	-0-	75	9	39	1	Y	118	90	1	136
10	10044 X	9452	-0-	-592	-0-	130	9	25	1	Y	115	134	1	117
11	9720 X	8700	-0-	-1020	-0-	127	9	32	1	Y	124	128	1	113
						136	9							
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
06	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	85	1	9879	2	Y	200	248	1	156
07	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	220	9	42	1	Y	127	147	1	136
08	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	140	9	54	1	Y	136	153	1	119
09	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	150	9	53	1	Y	133	121	1	131
10	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	146	9	49	1	Y	157	151	1	137
11	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	173	9	87	1	Y	202	203	1	136
						222	9							
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
06	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	1681	1	7237	2	Y	158	147	1	167
07	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	174	9	1660	1	Y	223	232	1	158
08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	245	9	1650	1	Y	248	247	1	159
09	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	273	9	1594	1	Y	191	186	1	164
10	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	210	9	1712	1	Y	200	191	1	173
11	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	220	9	1732	1	Y	239	252	1	160
						263	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5910 X	5780	-0-	-130	-0-	61	1	5575	2	Y	131	100
						144	9				149	
07	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	27	1	5146	2	Y	79	98
						87	9				81	
08	5890 X	5012	-0-	-878	-0-	19	1	4942	2	Y	46	68
						51	9				76	
09	5640 X	4697	-0-	-943	-0-	56	1	4509	2	Y	120	95
						132	9				93	
10	5983 X	4706	-0-	-1277	-0-	56	1	4498	2	Y	138	105
						152	9				128	
11	5790 X	4403	-0-	-1387	-0-	19	1	4311	2	Y	66	86
						73	9				85	

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732												
06	5850 X	4322	-0-	-1528	-0-	1	1	4190	2	Y	119	153
						131	9				68	
07	6045 X	3907	-0-	-2138	-0-	30	1	3748	2	Y	117	69
						129	9				201	
08	4867 X	4042	-0-	-825	-0-	53	1	3865	2	Y	113	58
						124	9				124	
09	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	76	1	3555	2	Y	140	82
						154	9				116	
10	4464 X	3637	-0-	-827	-0-	38	1	3488	2	Y	101	56
						111	9				127	
11	4320 X	3306	-0-	-1014	-0-	59	1	3134	2	Y	103	69
						113	9				90	

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402												
06	5040 X	4956	-0-	-84	-0-	39	1	4810	2	Y	97	106
						107	9				112	
07	5208 X	4786	-0-	-422	-0-	21	1	4692	2	Y	66	102
						73	9				70	
08	5146 X	4591	-0-	-555	-0-	21	1	4511	2	Y	54	90
						59	9				66	
09	4890 X	4262	-0-	-628	-0-	42	1	4128	2	Y	84	107
						92	9				67	
10	5115 X	4405	-0-	-710	-0-	37	1	4257	2	Y	101	115
						111	9				93	
11	4950 X	3965	-0-	-985	-0-	13	1	3895	2	Y	52	91
						57	9				76	

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1532	1	6594	2	Y	330	222
						363	9					
07	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1473	1	7227	2	Y	277	214
						305	9					
08	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	1457	1	7280	2	Y	282	215
						310	9					
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	1436	1	6875	2	Y	310	226
						341	9					
10	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	1546	1	7027	2	Y	310	227
						341	9					
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	1582	1	6898	2	Y	329	215
						362	9					
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786												
06	7800 X	7724	-0-	-76	-0-	1404	1	6041	2	Y	254	117
						279	9					
07	8742 X	8719	-0-	-23	-0-	1426	1	7000	2	Y	266	109
						293	9					
08	8835 X	8428	-0-	-407	-0-	1367	1	6827	2	Y	213	102
						234	9					
09	8550 X	7984	-0-	-566	-0-	1337	1	6407	2	Y	218	107
						240	9					
10	8835 X	8830	-0-	-5	-0-	1545	1	7025	2	Y	236	114
						260	9					
11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1551	1	6766	2	Y	243	107
						267	9					
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622												
06	2400 N	453	-0-	-1947	-0-	86	1	363	2	Y	4	58
						4	9					
07	3100 N	3373	-0-	273	273	549	1	2732	2	Y	84	73
						92	9					
08	2918 N	2645	-0-	-273	-0-	429	1	2129	2	Y	79	74
						87	9					
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	260	1	1246	2	Y	54	59
						59	9					
10	2635 X	2606	-0-	-29	-0-	454	1	2061	2	Y	83	80
						91	9					
11	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	369	1	1605	2	Y	62	59
						68	9					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4890 X	4101	-0-	-789	-0-	759	1	3265	2	Y	70	77	1	24
							77	9							
07		5053 X	4559	-0-	-494	-0-	762	1	3741	2	Y	51	55	1	20
							56	9							
08		5022 X	4479	-0-	-543	-0-	733	1	3677	2	Y	63	65	1	18
							69	9							
09		4620 X	4273	-0-	-347	-0-	728	1	3486	2	Y	54	47	1	25
							59	9							
10		4557 X	4515	-0-	-42	-0-	800	1	3637	2	Y	71	63	1	33
							78	9							
11		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	811	1	3536	2	Y	124	125	1	32
							136	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029															
06		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	1257	1	5400	2	Y	186	198	1	202
							205	9							
07		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	1303	1	6396	2	Y	168	172	1	198
							185	9							
08		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	1312	1	6546	2	Y	168	167	1	199
							185	9							
09		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1328	1	6355	2	Y	208	191	1	216
							229	9							
10		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	1463	1	6644	2	Y	205	200	1	221
							226	9							
11		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	1474	1	6429	2	Y	290	292	1	219
							319	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1534	1	6613	2	Y	268	298	1	151
						295	9							
07	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	1457	1	7156	2	Y	282	295	1	138
						310	9							
08	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	1462	1	7323	2	Y	253	231	1	160
						278	9							
09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	1398	1	6695	2	Y	272	270	1	162
						299	9							
10	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	1501	1	6828	2	Y	288	292	1	158
						317	9							
11	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	1484	1	6476	2	Y	276	274	1	160
						304	9							

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110														
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	2	Y	40	43	1	125
						44	9							
07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	17	1	4845	2	Y	52	52	1	125
						57	9							
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	Y	33	42	1	116
						36	9							
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	20	1	4739	2	Y	56	53	1	119
						62	9							
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	16	1	4444	2	Y	60	56	1	123
						66	9							
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	34	41	1	116
						37	9							

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
06	7320 X	6843	-0-	-477	-0-	6764	2	79	9	Y	72	23	1	209
07	7564 X	7156	-0-	-408	-0-	7089	2	67	9	Y	61	211	1	59
08	7564 X	6760	-0-	-804	-0-	6672	2	88	9	Y	80	22	1	117
09	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7076	2	103	9	Y	94	38	1	173
10	7161 X	6831	-0-	-330	-0-	6730	2	101	9	Y	92	41	1	224
11	6930 X	6344	-0-	-586	-0-	6252	2	92	9	Y	84	37	1	271

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
06	13500 X	10962	-0-	-2538	-0-	2034	1	8748	2	Y	164	168	1	45
						180	9							
07	13950 X	12337	-0-	-1613	-0-	2012	1	9873	2	Y	411	371	1	85
						452	9							
08	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	2325	1	11568	2	Y	433	424	1	94
						476	9							
09	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	2194	1	10517	2	Y	297	293	1	98
						327	9							
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	2326	1	10581	2	Y	355	341	1	112
						391	9							
11	13650 X	12381	-0-	-1269	-0-	2237	1	9755	2	Y	354	387	1	79
						389	9							

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	72	1	5676	2	Y	155	177	1	122
						171	9							
07	5797 X	5572	-0-	-225	-0-	82	1	5278	2	Y	193	178	1	137
						212	9							
08	5797 X	5421	-0-	-376	-0-	75	1	5172	2	Y	158	193	1	102
						174	9							
09	5610 X	5436	-0-	-174	-0-	115	1	5087	2	Y	213	170	1	145
						234	9							
10	5797 X	5561	-0-	-236	-0-	116	1	5166	2	Y	254	230	1	169
						279	9							
11	5610 X	5440	-0-	-170	-0-	153	1	5004	2	Y	257	298	1	128
						283	9							

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

06	6180 X	5239	-0-	-941	-0-	981	1	4217	2	Y	37	39	1	42
						41	9							
07	6386 X	5785	-0-	-601	-0-	972	1	4767	2	Y	42	45	1	39
						46	9							
08	6045 X	5668	-0-	-377	-0-	933	1	4657	2	Y	71	67	1	43
						78	9							
09	5850 X	5326	-0-	-524	-0-	909	1	4352	2	Y	59	60	1	42
						65	9							
10	5797 X	5032	-0-	-765	-0-	892	1	4060	2	Y	73	64	1	51
						80	9							
11	5610 X	4805	-0-	-805	-0-	881	1	3851	2	Y	66	71	1	46
						73	9							

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

06	5370 X	4344	-0-	-1026	-0-	807	1	3467	2	Y	64	15	1	178
						70	9							
07	5549 X	5090	-0-	-459	-0-	846	1	4155	2	Y	81	25	1	234
						89	9							
08	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	822	1	4085	2	Y	63	191	1	106
						69	9							
09	5310 X	4790	-0-	-520	-0-	808	1	3871	2	Y	101	136	1	71
						111	9							
10	5084 X	4348	-0-	-736	-0-	770	1	3503	2	Y	68	30	1	109
						75	9							
11	4920 X	4387	-0-	-533	-0-	801	1	3492	2	Y	85	30	1	164
						94	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER											
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 18		WELL #: 2318H			RRCID -> 272625			COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12924			PERF.13520 - 17667		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	321	1	1382	2	Y	22	30	1	51		
						24	9									
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	307	1	1509	2	Y	33	33	1	51		
						36	9									
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	44	42	1	53		
						48	9									
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	279	1	1337	2	Y	41	42	1	52		
						45	9									
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	305	1	1386	2	Y	26	26	1	52		
						29	9									
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	300	1	1309	2	Y	41	41	1	52		
						45	9									

STILES 16 SL		WELL #: 1916H			RRCID -> 273448			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 12825			PERF.13090 - 17620		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

STILES 3		WELL #: 2803H			RRCID -> 273510			COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 12677			PERF.12790 - 17437		
06	6000 X	5826	-0-	-174	-0-	1076	1	4633	2	Y	106	114	1	34		
						117	9									
07	6200 X	6089	-0-	-111	-0-	1019	1	5005	2	Y	59	60	1	33		
						65	9									
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	1072	1	5338	2	Y	74	79	1	28		
						81	9									
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1052	1	5037	2	Y	63	60	1	31		
						69	9									
10	6076 X	6064	-0-	-12	-0-	1071	1	4870	2	Y	112	102	1	41		
						123	9									
11	6000 X	5466	-0-	-534	-0-	1004	1	4375	2	Y	79	81	1	39		
						87	9									

MOORE 62		WELL #: 12H			RRCID -> 274538			COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 15245			PERF.15736 - 20350		
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	22	1	5978	2	Y	64	71	1	78		
						70	9									
07	5890 X	5642	-0-	-248	-0-	19	1	5553	2	Y	64	66	1	76		
						70	9									
08	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	7	1	5325	2	Y	29	48	1	57		
						32	9									
09	5700 X	5527	-0-	-173	-0-	10	1	5466	2	Y	46	40	1	63		
						51	9									
10	5890 X	5713	-0-	-177	-0-	3	1	5662	2	Y	44	51	1	56		
						48	9									
11	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	31	1	5361	2	Y	95	69	1	82		
						105	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																					
STILES 4												WELL #: 2104H		RRCID -> 274539		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12643		PERF.12840 - 17402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE								
06		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	1231	1	5297	2	Y	145	162	1	51						
							160	9													
07		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	1238	1	6072	2	Y	158	164	1	45						
							174	9													
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	1225	1	6122	2	Y	149	136	1	58						
							164	9													
09		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	1175	1	5625	2	Y	176	173	1	61						
							194	9													
10		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	1250	1	5682	2	Y	190	192	1	59						
							209	9													
11		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	1215	1	5300	2	Y	176	178	1	57						
							194	9													
STILES 68												WELL #: 3068SL		RRCID -> 274541		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12766		PERF.13090 - 17592	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
STILES 3 SL												WELL #: 2703H		RRCID -> 274564		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 12656		PERF.12800 - 17512	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
STILES 1												WELL #: 2001H		RRCID -> 275331		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13314		PERF.13400 - 18082	
06		11160 X	9862	-0-	-1298	-0-	1824	1	7847	2	Y	174	201	1	68						
							191	9													
07		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	1967	1	9651	2	Y	192	199	1	61						
							211	9													
08		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	1931	1	9658	2	Y	159	150	1	70						
							175	9													
09		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	1958	1	9375	2	Y	208	201	1	77						
							229	9													
10		11842 X	11772	-0-	-70	-0-	2078	1	9449	2	Y	223	223	1	77						
							245	9													
11		11460 X	11325	-0-	-135	-0-	2068	1	9017	2	Y	218	220	1	75						
							240	9													
SALLIE												WELL #: 705H		RRCID -> 275674		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 14779		PERF.14880 - 18512	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25							
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25							
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25							
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25							
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25							
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 1354SL		RRCID -> 275692		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14344		PERF.14570 - 19392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	8	1	7473	2	Y	57	62	137
07	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	63	9	7183	2	Y	63	103	97
08	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7	1	6988	2	Y	68	80	85
09	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	69	9	6236	2	Y	70	62	93
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	22	1	6891	2	Y	104	102	95
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	75	9	5110	2	Y	85	91	89
						21	1						
						77	9						
						29	1						
						114	9						
						27	1						
						94	9						

STILES 18		WELL #: 2518H		RRCID -> 275757		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12935 - 17477			
06	5190 X	4578	-0-	-612	-0-	850	1	3660	2	Y	62	197	72
07	5363 X	5063	-0-	-300	-0-	68	9	4137	2	Y	75	27	120
08	5363 X	4620	-0-	-743	-0-	843	1	3790	2	Y	54	19	155
09	5070 X	4606	-0-	-464	-0-	83	9	3743	2	Y	74	187	42
10	5053 X	4580	-0-	-473	-0-	771	1	3684	2	Y	78	30	90
11	4890 X	4428	-0-	-462	-0-	59	9	3553	2	Y	55	31	114
						782	1						
						81	9						
						86	9						
						81	9						
						61	9						

BARTZ 19 SL		WELL #: 2919H		RRCID -> 275819		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 12757		PERF.12790 - 17377			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 SL		WELL #: 2819H		RRCID -> 276061		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12920 - 17227			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 SL		WELL #: 2719H		RRCID -> 276093		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13622 - 18222			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	72	1	6261	2	Y	155	176	94
						171	9						
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	56	1	6634	2	Y	147	148	93
						162	9						
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	49	1	5967	2	Y	118	155	56
						130	9						
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	75	1	5769	2	Y	151	123	84
						166	9						
10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	77	1	5799	2	Y	189	172	101
						208	9						
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	86	1	4655	2	Y	157	188	70
						173	9						

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1	1	4368	2	Y	40	16	159
						44	9						
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4	1	4687	2	Y	66	134	91
						73	9						
08	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	15	1	4025	2	Y	42	45	88
						46	9						
09	4470 X	4456	-0-	-14	-0-	9	1	4406	2	Y	37	40	85
						41	9						
10	4774 X	4284	-0-	-490	-0-	10	1	4226	2	Y	44	40	89
						48	9						
11	4620 X	4203	-0-	-417	-0-	11	1	4144	2	Y	44	44	89
						48	9						

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

06	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	174	1	7593	2	Y	336	433	191
						370	9						
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	321	1	6372	2	Y	710	591	310
						781	9						
08	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	350	1	7859	2	Y	705	810	205
						776	9						
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	264	1	7573	2	Y	443	412	236
						487	9						
10	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	232	1	7579	2	Y	502	509	229
						552	9						
11	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	248	1	7454	2	Y	416	476	169
						458	9						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	7 1	3018 2	29 9	Y	Y	26	116 1		76
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	15 1	2910 2	47 9	Y	Y	43	27 1		92
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	3 1	2630 2	18 9	Y	Y	16	38 1		70
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	5 1	2910 2	26 9	Y	Y	24	18 1		76
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	13 1	3089 2	51 9	Y	Y	46	42 1		80
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	20 1	3033 2	61 9	Y	Y	55	54 1		81

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	504 1	2174 2	229 9	Y	Y	208	217 1		131
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	462 1	2266 2	237 9	Y	Y	215	197 1		149
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	454 1	2279 2	220 9	Y	Y	200	203 1		146
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	491 1	2353 2	299 9	Y	Y	272	265 1		153
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	528 1	2404 2	282 9	Y	Y	256	259 1		150
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	523 1	2281 2	267 9	Y	Y	243	261 1		132

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
06	5010 X	4512	-0-	-498	-0-	4493 2	19 9	1 1	Y	Y	17	23 1		71
07	5177 X	4211	-0-	-966	-0-	22 9	4188 2	8 1	Y	Y	20	18 1		73
08	4960 X	4464	-0-	-496	-0-	34 9	4422 2	4 1	Y	Y	31	33 1		71
09	4710 X	4489	-0-	-221	-0-	34 9	4451 2	4 1	Y	Y	31	31 1		71
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4 1	4642 2	46 9	Y	Y	42	43 1		70
11	4500 X	4455	-0-	-45	-0-	3 1	4404 2	48 9	Y	Y	44	39 1		75

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
06	7710 X	7449	-0-	-261	-0-	9 1	7345 2	95 9	Y	Y	86	154 1		42
07	7967 X	7727	-0-	-240	-0-	9 1	7667 2	51 9	Y	Y	46	58 1		30
08	8122 X	6963	-0-	-1159	-0-	13 1	6886 2	64 9	Y	Y	58	62 1		26
09	7860 X	7513	-0-	-347	-0-	3 1	7464 2	46 9	Y	Y	42	47 1		21
10	8122 X	7268	-0-	-854	-0-	6 1	7198 2	6 1	Y	Y	58	48 1		31
11	7470 X	7135	-0-	-335	-0-	64 9	7052 2	10 1	Y	Y	66	64 1		33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) // CONT. // 86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC // CONT. // 276959								
TYLER 55		WELL #: 10H		RRCID -> 276644	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 12963	PERF.13390 - 18112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6810 X	6085	-0-	-725	-0-	19 1 65 9	6001 2 Y	59 72 1 131
07	7037 X	6668	-0-	-369	-0-	39 1 121 9	6508 2 Y	110 87 1 154
08	6758 X	6354	-0-	-404	-0-	24 1 74 9	6256 2 Y	67 100 1 121
09	6420 X	6122	-0-	-298	-0-	42 1 114 9	5966 2 Y	104 87 1 138
10	6665 X	6359	-0-	-306	-0-	57 1 163 9	6139 2 Y	148 117 1 169
11	6450 X	5963	-0-	-487	-0-	14 1 80 9	5869 2 Y	73 115 1 127
STILES 16 SL		WELL #: 2016H		RRCID -> 276649	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 13050	PERF.13452 - 18230	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
JILL 54 SL		WELL #: 1454H		RRCID -> 276970	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 14887	PERF.15054 - 18683	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
STILES 17		WELL #: 1917H		RRCID -> 280121	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12988 - 17524	
06	7710 X	6335	-0-	-1375	-0-	1155 1 208 9	4972 2 Y	189 195 1 111
07	7626 X	6859	-0-	-767	-0-	1120 1 245 9	5494 2 Y	223 231 1 103
08	7533 X	6531	-0-	-1002	-0-	1044 1 264 9	5223 2 Y	240 239 1 104
09	7290 X	6031	-0-	-1259	-0-	1004 1 218 9	4809 2 Y	198 217 1 85
10	7006 X	6307	-0-	-699	-0-	1099 1 209 9	4999 2 Y	190 200 1 75
11	6630 X	6391	-0-	-239	-0-	1140 1 276 9	4975 2 Y	251 242 1 84
STILES 17		WELL #: 2017H		RRCID -> 280643	COMPL. DATE 01/19/2016	TOTAL DEPTH 12737	PERF.13130 - 17903	
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	859 1 230 9	3701 2 Y	209 223 1 92
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	832 1 179 9	4088 2 Y	163 108 1 147
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	791 1 187 9	3960 2 Y	170 101 1 216
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	781 1 177 9	3742 2 Y	161 315 1 62
10	4774 X	4738	-0-	-36	-0-	822 1 178 9	3738 2 Y	162 153 1 71
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	879 1 208 9	3834 2 Y	189 198 1 62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 24													WELL #: 1424H		RRCID -> 280757		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 12557		PERF.12730 - 14260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06		6690 X	5456	-0-	-1234	-0-	989 1	207 9	4260 2	Y	188	201 1		60								
07		6913 X	6031	-0-	-882	-0-	992 1	167 9	4872 2	Y	152	153 1		59								
08		6913 X	5891	-0-	-1022	-0-	947 1	199 9	4745 2	Y	181	175 1		65								
09		6210 X	5583	-0-	-627	-0-	942 1	131 9	4510 2	Y	119	131 1		53								
10		6045 X	5721	-0-	-324	-0-	1007 1	133 9	4581 2	Y	121	117 1		57								
11		5850 X	5533	-0-	-317	-0-	1014 1	98 9	4421 2	Y	89	95 1		51								

STILES 1													WELL #: 2101H		RRCID -> 288178		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12894 - 17568	
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	162 1	465 9	703 2	Y	423	487 1		151								
07		1271 N	1139	-0-	-132	-0-	116 1	451 9	572 2	Y	410	429 1		132								
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	157 1	397 9	780 2	Y	361	322 1		171								
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	194 1	403 9	929 2	Y	366	386 1		151								
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	169 1	351 9	768 2	Y	319	359 1		111								
11		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	167 1	349 9	730 2	Y	317	300 1		128								

MARILYN 5-5													WELL #: 1HA		RRCID -> 288198		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12642 - 18381	
06		7530 X	5995	-0-	-1535	-0-	1034 1	508 9	4453 2	Y	462	495 1		164								
07		7750 X	6596	-0-	-1154	-0-	1036 1	475 9	5085 2	Y	432	460 1		136								
08		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1311 1	400 9	6513 2	Y	364	327 1		173								
09		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	1476 1	492 9	7070 2	Y	447	430 1		190								
10		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	1582 1	608 9	7198 2	Y	553	558 1		185								
11		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	1575 1	534 9	6873 2	Y	485	483 1		187								

OVERFLOW ENERGY, LLC													628574									
STILES WEST SWD													WELL #: 1		RRCID -> 276592		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 4650 - 5720	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

MOORE SWD													WELL #: 2		RRCID -> 278336		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 18490		PERF. 4250 - 5700	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 2		N	-0-			18
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		N	-0-			18
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		N	-0-			18
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2		N	-0-			18
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			18
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			65
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		N	-0-			65
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			65
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981 2		N	-0-			65
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			65
11	990 N	865	-0-	-125	-0-	865 2		N	-0-			65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

06	540 N	400	-0-	-140	-0-	400 2		N	-0-			15
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-			15
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2		N	-0-			15
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			15
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			15
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					36
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					36
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					36
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					36
10	620 N	140	-0-	-480	-0-	140	2			N	-0-					36
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004														TOTAL DEPTH	13690	PERF.12444 - 13497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005														TOTAL DEPTH	14770	PERF.12190 - 14562	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-				45	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-				45	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005														TOTAL DEPTH	14740	PERF.13344 - 14591	
06	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	1335	2	10	9	Y	9	-0-				26	
07	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2824	1479	2			Y	-0-					26	
08	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4336	1512	2			Y	-0-					26	
09	DLQ G-10	1459	-0-	1459	5795	1459	2			Y	-0-					26	
10	3100 N	1896	-0-	-1204	4591	1896	2			Y	-0-					26	
11	3000 N	1895	-0-	-1105	3486	1895	2			Y	-0-					26	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005														TOTAL DEPTH	14925	PERF.12310 - 14803	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005														TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220 - 14613	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005														TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272 - 14732	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-				60	
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-				60	
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-				60	
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-					N	-0-				60	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005														TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234 - 14862	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						10
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-						99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2				25
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2				25
08		2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2				25
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2				25
10		2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2				25
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2				25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						75
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
06		1530 N	558	-0-	-972	-0-	558	2				28
07		837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2				28
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				28
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2				28
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2				28
11		630 N	446	-0-	-184	-0-	446	2				28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2				33
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2				33
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2				33
09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2429	2	171	9		64
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3596	2	86	9		142
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3470	2	66	9		202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2		N	-0-	23
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	23
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-	23
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-	23
10	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2		N	-0-	23
11	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471	2		N	-0-	23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450											
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	15
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	15
08	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2		N	-0-	15
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1569	2	114 9	N	104	119
10	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1573	2	33 9	N	30	54
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29 9	N	26	80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852											
06	3240 X	2769	-0-	-471	-0-	2728	2	41 9	N	37	103
07	3348 X	2874	-0-	-474	-0-	2840	2	34 9	N	31	134
08	3348 X	2810	-0-	-538	-0-	2776	2	34 9	N	31	49
09	2820 X	2625	-0-	-195	-0-	2589	2	36 9	N	33	82
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2890	2	44 9	N	40	45
11	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2747	2	41 9	N	37	82

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674											
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	35
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046											
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-	40
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	40
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	40
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	40
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	40
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612											
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	25
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	25
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	25
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-	25
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	25
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

06	1110 N	950	-0-	-160	-0-	950	2		N	-0-			5
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	2		N	-0-			5
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			5
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			5
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			5
11	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2		N	-0-			5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	2	28	9	N	25		40
07	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	1288	2	6	9	N	5	38 1	7
08	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	1237	2	28	9	N	25		32
09	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	1118	2	31	9	N	28		60
10	1302 N	993	-0-	-309	-0-	974	2	19	9	N	17		77
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	N	11		88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			5
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			5
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			5
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			5
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			5
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2		N	-0-			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

06	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119	1115	2	4	9	Y	4		73
07	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2223	1102	2	2	9	Y	2		75
08	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3345	1121	2	1	9	Y	1		76
09	DLQ G-10	1068	-0-	1068	4413	1068	2			Y	-0-		76
10	3100 N	1232	-0-	-1868	2545	1230	2	2	9	Y	2		78
11	3000 N	1252	-0-	-1748	797	1250	2	2	9	Y	2		80

Table with 13 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE), CUMU UNDERAGE (-), MONTHLY STATUS (*), AMT, DISPOSITIONS (*), CODE, MONTHLY STATUS (*), AMT, C, COND PROD, TOTAL DEPTH, PERF, AMT, EOM BALANCE. Includes sections for STILES RANCH, BRITT RANCH UNIT (wells 4512A, 4406), HUFF RANCH 47, HUFF RANCH 48, and DOBSON RANCH 1.

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

06	2130 N	1950	-0-	-180	-0-	1926	2	24	9	N	22		92
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1995	2	26	9	N	24		116
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1852	2	17	9	N	15		131
09	1950 N	1314	-0-	-636	-0-	1297	2	17	9	N	15	92 1	54
10	2015 N	1536	-0-	-479	-0-	1506	2	30	9	N	27		81
11	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	1289	2	20	9	N	18		99

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		17
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	48		65
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1	44 1	22
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	632	2	42	9	N	38	42 1	18
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		18

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		98
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		98
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-		98
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-		98
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-		98
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	645	2			N	-0-		98

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			
06		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1405 2	35 9	N	32	53
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465 2	20 9	N	18	71
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1388 2	20 9	N	18	-0-
09		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-	-0-
11		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1259 2	43 9	N	39	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422											
06		2130 N	2105	-0-	-25	-0-	2105 2		N	-0-	16
07		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136 2		N	-0-	16
08		2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2120 2		N	-0-	16
09		2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2053 2		N	-0-	16
10		2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128 2		N	-0-	16
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-	16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410											
06	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	1193	1193 2		Y	-0-	5
07	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2433	1240 2		Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	3663	1230 2		Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	4827	1164 2		Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	6015	1188 2		Y	-0-	5
11	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	7079	1064 2		Y	-0-	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638											
06	DLQ	G-10	861	-0-	861	861	861 2		Y	-0-	12
07	DLQ	G-10	885	-0-	885	1746	885 2		Y	-0-	12
08	DLQ	G-10	849	-0-	849	2595	847 2	2 9	Y	-2	14
09	DLQ	G-10	829	-0-	829	3424	829 2		Y	-0-	14
10		3100 N	811	-0-	-2289	1135	811 2		Y	-0-	14
11		1937 N	802	-0-	-1135	-0-	802 2		Y	-0-	14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360											
06	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	365 2		Y	-0-	25
07	DLQ	G-10	370	-0-	370	735	370 2		Y	-0-	25
08	DLQ	G-10	364	-0-	364	1099	364 2		Y	-0-	25
09	DLQ	G-10	358	-0-	358	1457	358 2		Y	-0-	25
10		1868 N	411	-0-	-1457	-0-	411 2		Y	-0-	25
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-2			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			99
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			99
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			99
09	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2		N	-0-			99
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	486	2	6 9	N	5			104
11	600 N	452	-0-	-148	-0-	452	2		N	-0-			104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

06	240 X	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-			35
07	155 X	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			35
08	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			35
09	150 X	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-			35
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			35
11	120 X	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2024													

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	543	-0-	543	1056	543	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	534	-0-	534	1590	534	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	540	-0-	540	2130	540	2		Y	-0-			-0-
10	2672 N	542	-0-	-2130	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
06	DLQ G-10	1905	-0-	1905	1905	1905	2			Y	-0-	16
07	DLQ G-10	1983	-0-	1983	3888	1962	2	21	9	Y	19	35
08	DLQ G-10	1911	-0-	1911	5799	1889	2	22	9	Y	20	55
09	DLQ G-10	1867	-0-	1867	7666	1853	2	14	9	Y	13	28
10	3100 N	1939	-0-	-1161	6505	1926	2	13	9	Y	12	40
11	3000 N	1864	-0-	-1136	5369	1854	2	10	9	Y	9	49

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
06	2130 N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			N	-0-	41
07	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-	41
08	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-	41
09	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-	41
10	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-	41
11	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-	41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2116	2	54	9	N	49	16
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	16
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	16
09	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-	16
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-	16
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-	16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084		BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4517H	RRCID -> 243110	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 15736	PERF.13028 - 15582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 615		RRCID -> 243115	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 15626	PERF.12544 - 15558			
06	DLQ G-10	2569	-0-	2569	2569	2562 2	7 9 Y	6		42
07	DLQ G-10	1753	-0-	1753	4322	1746 2	7 9 Y	6		48
08	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6052	1721 2	9 9 Y	8	34 1	22
09	DLQ G-10	1827	-0-	1827	7879	1820 2	7 9 Y	6		28
10	3100 N	1751	-0-	-1349	6530	1745 2	6 9 Y	5		33
11	3000 N	1666	-0-	-1334	5196	1659 2	7 9 Y	6		39

BRITT 6		WELL #: 13		RRCID -> 243118	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 15295	PERF.12152 - 15191			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		79
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		79
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		79
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	N	-0-		79
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		79
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		79

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 513		RRCID -> 244165	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 15660	PERF.12545 - 15507			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 244814	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 15725	PERF.12738 - 15580			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

THOMAS BRITT 6		WELL #: 10		RRCID -> 244815	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 15479	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3517		RRCID -> 244816	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 15723	PERF.12530 - 15591			
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		52
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		52
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		52
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	850 2	22 9 N	20		72
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849 2	67 9 N	61	72 1	61
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	789 2	2 9 N	2		63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//				86125 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084												
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	613	RRCID ->	244817	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	15710	PERF.	12570	- 15589			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	2457	2	7	9	Y	6			42			
07	DLQ G-10	2505	-0-	2505	4969	2498	2	7	9	Y	6			48			
08	DLQ G-10	2421	-0-	2421	7390	2412	2	9	9	Y	8	34	1	22			
09	DLQ G-10	2599	-0-	2599	9989	2592	2	7	9	Y	6			28			
10	12449 X	2460	-0-	-9989	-0-	2454	2	6	9	Y	5			33			
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2395	2	7	9	Y	6			39			
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	4515	RRCID ->	244818	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	15718	PERF.	12690	- 15758			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
BRITT				WELL #:	1101	RRCID ->	245059	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	12807	- 15100			
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			50			
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-			50			
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			50			
09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-			50			
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-			50			
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			50			
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	245537	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	14046	- 15950			
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-			13			
07	DLQ G-10	120	-0-	120	243	120	2			Y	-0-			13			
08	DLQ G-10	161	-0-	161	404	110	2	51	9	Y	46			59			
09	DLQ G-10	88	-0-	88	492	88	2			Y	-0-			59			
10	578 N	86	-0-	-492	-0-	86	2			Y	-0-			59			
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			59			
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	3516	RRCID ->	246160	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	15715	PERF.	12438	- 15686			
*05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2241	2	26	9	Y	24	35	1	36			
*06	DLQ G-10	1894	-0-	1894	1894	1894	2			Y	-0-			36			
*07	DLQ G-10	2162	-0-	2162	4056	2162	2			Y	-0-			36			
*08	DLQ G-10	1903	-0-	1903	5959	1903	2			Y	-0-			36			
*09	DLQ G-10	1618	-0-	1618	7577	1617	2	1	9	Y	1			37			
*10	3100 N	1543	-0-	-1557	6020	1539	2	4	9	Y	4	23	1	18			
*11	3000 N	1567	-0-	-1433	4587	1567	2			Y	-0-			18			
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	509	RRCID ->	246211	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	15704	PERF.	13770	- 15550			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

Table with 13 columns: M/O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE) (-), CUMU UNDERAGE, STATUS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776											
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2				13
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2				13
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2				13
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2				13
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				13
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258											
06	DLQ G-10	440	-0-	440	440	440	2				90
07	DLQ G-10	447	-0-	447	887	447	2				90
08	DLQ G-10	459	-0-	459	1346	459	2				90
09	DLQ G-10	402	-0-	402	1748	402	2				90
10	2217 N	469	-0-	-1748	-0-	396	2	73	9	66	17
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			139 1	17

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141											
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2				20
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2				20
08	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2				20
09	1410 N	973	-0-	-437	-0-	973	2				20
10	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	984	2	117	9	106	21
11	1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2			105 1	21

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297											
06	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	1083	2				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1083						-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1084	1	2				-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1085	1	2				-0-
10	1086 N	1	-0-	-1085	-0-	1	2				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014											
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	15	65
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					13	78
08	2201 X	185	-0-	-2016	-0-	163	2	22	9	20	98
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4912	2	25	9	23	121
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			-0-	32
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2508	2	9	9	8	40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	1081	2				38
07	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	2228	1147	2				38
08	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	3288	1060	2				38
09	DLQ	G-10	765	-0-	765	4053	765	2				38
10		3100 N	189	-0-	-2911	1142	189	2				38
11		2119 N	977	-0-	-1142	-0-	977	2				38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
06	9120	X	8882	-0-	-238	-0-	8851	2	31	9	N	63
07	9424	X	9213	-0-	-211	-0-	9188	2	25	9	N	86
08	9424	X	9215	-0-	-209	-0-	9183	2	32	9	N	41
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9354	2	18	9	N	57
10	9207	X	8724	-0-	-483	-0-	8678	2	46	9	N	99
11	8910	X	7408	-0-	-1502	-0-	7383	2	25	9	N	122

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005												
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	36
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	36
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	36
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4	9	N	40
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	2	15	9	N	54
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	56

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952												
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	40
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	40
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	40
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	40
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	54	2	20	9	N	13
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	13

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554												
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	44
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	44
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	44
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	44
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	44
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH 12225	PERF.12866	- 16292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		6480 X	4927	-0-	-1553	-0-	4872	2	55	9	N	50				130
07		6696 X	5094	-0-	-1602	-0-	5043	2	51	9	N	46				176
08		6696 X	4927	-0-	-1769	-0-	4865	2	62	9	N	56	166	1		66
09		5280 X	3755	-0-	-1525	-0-	3707	2	48	9	N	44				110
10		5456 X	4889	-0-	-567	-0-	4821	2	68	9	N	62	144	1		28
11		4920 X	1160	-0-	-3760	-0-	1141	2	19	9	N	17				45

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009												TOTAL DEPTH 15090	PERF.12070	- 14894		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH 15250	PERF.12374	- 15217		
06	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	1803	1803	2			Y	-0-				25
07	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	3654	1851	2			Y	-0-				25
08	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	5506	1852	2			Y	-0-				25
09	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	7306	1800	2			Y	-0-				25
10		3100 N	1944	-0-	-1156	6150	1944	2			Y	-0-				25
11		3000 N	1803	-0-	-1197	4953	1803	2			Y	-0-				25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH 14991	PERF.12366	- 15205		
06	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	1329	2			Y	-0-				26
07	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	2863	1534	2			Y	-0-				26
08	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	4311	1448	2			Y	-0-				26
09	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	5721	1410	2			Y	-0-				26
10		3100 N	1545	-0-	-1555	4166	1545	2			Y	-0-				26
11		3000 N	1516	-0-	-1484	2682	1516	2			Y	-0-				26

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384	- 15221		
06	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	2232	1149	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3433	1201	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	4813	1380	2			Y	-0-				-0-
10		3100 N	1652	-0-	-1448	3365	1652	2			Y	-0-				-0-
11		3000 N	1021	-0-	-1979	1386	1021	2			Y	-0-				-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH 14206	PERF.14769	- 18705		
06	DLQ	G-10	9903	-0-	9903	9903	9903	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	10429	-0-	10429	20332	10429	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	10501	-0-	10501	30833	10501	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	11346	-0-	11346	42179	11346	2			Y	-0-				-0-
10		52642 X	10463	-0-	-42179	-0-	10463	2			Y	-0-				-0-
11		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			Y	-0-				-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009												TOTAL DEPTH 12317	PERF.12881	- 16518		
06		8850 X	8611	-0-	-239	-0-	8480	2	131	9	N	119				152
07		9145 X	8899	-0-	-246	-0-	8752	2	147	9	N	134	173	1		113
08		8959 X	8633	-0-	-326	-0-	8492	2	141	9	N	128	183	1		58
09		8610 X	8436	-0-	-174	-0-	8306	2	130	9	N	118				176
10		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	8938	2	160	9	N	145	194	1		127
11		8610 X	7520	-0-	-1090	-0-	7345	2	175	9	N	159	195	1		91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946																		
06	1920	N	341	-0-	-1579	-0-	341	2				N	-0-					47
07	2294	N	1102	-0-	-1192	-0-	1102	2				N	-0-					47
08	1798	N	74	-0-	-1724	-0-	74	2				N	-0-					47
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2				N	-0-					47
10	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	22	2				N	-0-					47
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2				N	-0-					47

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280																		
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	3380	2	40	9		N	36					66
07	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9532	2	33	9		N	30					96
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	2	30	9		N	27	49	1			74
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9		N	22					96
10	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3507	2	10	9		N	9					105
11	3990	X	3480	-0-	-510	-0-	3423	2	57	9		N	52	30	1			127

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952																		
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2				N	-0-					91
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-					91
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	756	2	18	9		N	16					107
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2				N	-0-					107
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9		N	5					112
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2				N	-0-					112

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397																		
06	DLQ	G-10	4134	-0-	4134	-0-	4134	2				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3358	-0-	3358	-0-	7492	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	-0-	10759	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	-0-	13164	2				Y	-0-					-0-
10		15280 X	2116	-0-	-13164	-0-	2116	2				Y	-0-					-0-
11		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721																		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875																		
06	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	-0-	7910	2				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	8919	-0-	8919	-0-	16829	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	6277	-0-	6277	-0-	23106	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	7160	-0-	7160	-0-	30266	2				Y	-0-					-0-
10		40573 X	10307	-0-	-30266	-0-	10307	2				Y	-0-					-0-
11		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
BRITT 8												WELL #: 6H RRCID -> 255618		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 14101		PERF.14600 - 18909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
06	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-						2		
07	DLQ G-10	11	-0-	11	326	11	2			Y	-0-						2		
08	DLQ G-10	205	-0-	205	531	205	2			Y	-0-						2		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-						2		
10	531 X	-0-	-0-	-531	-0-					Y	-0-						2		
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-						2		

BRITT 7												WELL #: 9H RRCID -> 255786		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 14049		PERF.14626 - 19200	
06	DLQ G-10	15263	-0-	15263	15263	15263	2			Y	-0-						-0-		
07	DLQ G-10	14890	-0-	14890	30153	14890	2			Y	-0-						-0-		
08	DLQ G-10	14262	-0-	14262	44415	14262	2			Y	-0-						-0-		
09	DLQ G-10	14791	-0-	14791	59206	14791	2			Y	-0-						-0-		
10	72720 X	13514	-0-	-59206	-0-	13514	2			Y	-0-						-0-		
11	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			Y	-0-						-0-		

BRITT 7												WELL #: 11H RRCID -> 255804		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 14077		PERF.14484 - 18961	
06	2640 X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-						57		
07	2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-						57		
08	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			N	-0-						57		
09	2370 X	1958	-0-	-412	-0-	1958	2			N	-0-						57		
10	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-						57		
11	2220 X	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-						57		

BRITT 8												WELL #: 4H RRCID -> 255808		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14078		PERF.14656 - 18931	
06	DLQ G-10	9879	-0-	9879	9879	9879	2			Y	-0-						-0-		
07	DLQ G-10	7394	-0-	7394	17273	7394	2			Y	-0-						-0-		
08	DLQ G-10	10740	-0-	10740	28013	10740	2			Y	-0-						-0-		
09	DLQ G-10	10929	-0-	10929	38942	10929	2			Y	-0-						-0-		
10	51194 X	12252	-0-	-38942	-0-	12252	2			Y	-0-						-0-		
11	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			Y	-0-						-0-		

HUFF RANCH 47												WELL #: 5H RRCID -> 256473		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 14644		PERF.15157 - 19457	
06	4920 X	4822	-0-	-98	-0-	905	1	3882	2	N	32						57		
07	5084 X	488	-0-	-4596	-0-	488	2			N	-0-						57		
08	5084 X	1430	-0-	-3654	-0-	1430	2			N	-0-						57		
09	4830 X	276	-0-	-4554	-0-	276	2			N	-0-						57		
10	4991 X	322	-0-	-4669	-0-	322	2			N	-0-						57		
11	4830 X	261	-0-	-4569	-0-	261	2			N	-0-						57		

FRYE												WELL #: 2012H RRCID -> 257762		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12250 - 16538	
06	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	359	1	3007	2	Y	88	60	1				48		
07	DLQ G-10	3528	-0-	3528	6991	372	1	3048	2	Y	98	75	1				71		
08	DLQ G-10	2943	-0-	2943	9934	352	1	2514	2	Y	70						141		
09	DLQ G-10	1094	-0-	1094	11028	324	1	742	2	Y	25						166		
10	14519 X	3491	-0-	-11028	-0-	335	1	2981	2	Y	159	298	1				27		
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	324	1	136	9	Y	124	100	1				51		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010												TOTAL DEPTH	13774	PERF.14280	- 18573
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		8820 X	7847	-0-	-973	-0-	7813	2	34	9	N	31		125	
07		9765 X	8768	-0-	-997	-0-	8732	2	36	9	N	33		158	
08		9765 X	8313	-0-	-1452	-0-	8281	2	32	9	N	29		187	
09		9450 X	7636	-0-	-1814	-0-	7610	2	26	9	N	24		211	
10		9331 X	8503	-0-	-828	-0-	8461	2	42	9	N	38	123 1	126	
11		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8516	2	48	9	N	44		170	

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013												TOTAL DEPTH	12217	PERF.12384	- 16485
06		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4080	2	90	9	N	82		105	
07		4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3858	2	132	9	N	120	44 1	181	
08		4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4003	2	83	9	N	75	188 1	68	
09		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4071	2	117	9	N	106	85 1	89	
10		4309 X	4106	-0-	-203	-0-	3967	2	139	9	N	126	112 1	103	
11		4170 X	3878	-0-	-292	-0-	3781	2	97	9	N	88	104 1	87	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010												TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		33	
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-		33	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		33	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
10		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-		33	
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		33	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010												TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010												TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076
06		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-		-0-	
07		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-		-0-	
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-		-0-	
09		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-		-0-	
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-		-0-	
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-		-0-	

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3628	2	61	9	N	55		108	
07		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3688	2	40	9	N	36		144	
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3576	2	41	9	N	37	131 1	50	
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2987	2	24	9	N	22		72	
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3698	2	79	9	N	72		144	
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3371	2	68	9	N	62	167 1	39	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
06	T. A.		6590	-0-	6590	83473	6590	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		8627	-0-	8627	92100	8627	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.		8851	-0-	8851	100951	8851	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		7684	-0-	7684	108635	7684	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		9479	-0-	9479	118114	9479	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		8854	-0-	8854	126968	8854	2	Y	-0-		-0-
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
06	DLQ	G-10	15909	-0-	15909	15909	15549	2	Y	327	458	1
07	DLQ	G-10	15847	-0-	15847	31756	15460	2	Y	352	189	1
08	DLQ	G-10	15778	-0-	15778	47534	15495	2	Y	257	369	1
09	DLQ	G-10	13893	-0-	13893	61427	13570	2	Y	294	307	1
10		77735 X	16308	-0-	-61427	-0-	15937	2	Y	337	374	1
11		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	14944	2	Y	217	172	1
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
06		10170 X	7226	-0-	-2944	-0-	7226	2	N	-0-		-0-
07		9517 X	7454	-0-	-2063	-0-	7454	2	N	-0-		-0-
08		9486 X	8484	-0-	-1002	-0-	8484	2	N	-0-		-0-
09		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8638	2	N	29	9	26
10		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10573	2	N	6	9	5
11		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9006	2	N	3	9	34
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
06		27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	26985	2	N	132		224
07		26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	26198	2	N	94	121	1
08		17825 X	17009	-0-	-816	-0-	16908	2	N	92	192	1
09		17250 X	12674	-0-	-4576	-0-	12556	2	N	107		204
10		17825 X	14323	-0-	-3502	-0-	14269	2	N	49	115	1
11		17250 X	12390	-0-	-4860	-0-	12250	2	N	127		265
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688												
06		10830 X	10651	-0-	-179	-0-	10356	2	N	268	193	1
07		11191 X	10979	-0-	-212	-0-	10714	2	N	241	383	1
08		10974 X	9896	-0-	-1078	-0-	9700	2	N	178	161	1
09		10650 X	10495	-0-	-155	-0-	10252	2	N	221	174	1
10		11005 X	10829	-0-	-176	-0-	10545	2	N	258	327	1
*11		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10380	2	N	294	194	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3081	-0-	81	81	2950	2	131	9	N	119	116	1	53	
07	3100 N	4142	-0-	1042	1123	4001	2	141	9	N	128			181	
08	4136 X	3013	-0-	-1123	-0-	2917	2	96	9	N	87	162	1	106	
09	2670 X	1905	-0-	-765	-0-	1809	2	96	9	N	87	110	1	83	
10	2759 X	1965	-0-	-794	-0-	1860	2	105	9	N	95	58	1	120	
11	2670 X	1875	-0-	-795	-0-	1766	2	109	9	N	99	194	1	25	

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1044	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2245	1079	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4406	969	1	974	2	Y	198	113	1	85
						218	9							
09	DLQ G-10	2781	-0-	2781	7187	1044	1	1463	2	Y	249	268	1	66
						274	9							
10	9759 X	2572	-0-	-7187	-0-	1079	1	1245	2	Y	225	150	1	141
						248	9							
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1044	1	958	2	Y	209	298	1	52
						230	9							

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

06	3510 X	2681	-0-	-829	-0-	1022	1	1638	2	N	19			95
						21	9							
07	3627 X	2421	-0-	-1206	-0-	1079	1	1301	2	N	37	29	1	103
						41	9							
08	3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	1012	1	1313	2	N	34			137
						37	9							
09	3510 X	2524	-0-	-986	-0-	1044	1	1458	2	N	20			157
						22	9							
10	3627 X	2758	-0-	-869	-0-	1079	1	1653	2	N	24	108	1	73
						26	9							
11	2670 X	1116	-0-	-1554	-0-	1044	1	35	2	N	34			107
						37	9							

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

06	5880 X	4713	-0-	-1167	-0-	1325	1	3142	2	N	224	177	1	111
						246	9							
07	6076 X	4491	-0-	-1585	-0-	1079	1	3194	2	N	198	192	1	117
						218	9							
08	6076 X	4145	-0-	-1931	-0-	1079	1	2861	2	N	186	186	1	117
						205	9							
09	5250 X	4076	-0-	-1174	-0-	1044	1	2821	2	N	192	170	1	139
						211	9							
10	5425 X	4358	-0-	-1067	-0-	1079	1	3035	2	N	222	189	1	172
						244	9							
11	4710 X	3875	-0-	-835	-0-	1044	1	2638	2	N	175	191	1	156
						193	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	1785	-0-	-435	-0-	850	1	879	2	N	51		200
						56	9						
07	2480 N	1196	-0-	-1284	-0-	878	1	262	2	N	51	70 1	181
						56	9						
08	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	878	1	927	2	N	66		247
						73	9						
09	1800 N	1549	-0-	-251	-0-	850	1	622	2	N	70	191 1	126
						77	9						
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	878	1	813	2	N	66		192
						73	9						
11	1830 N	953	-0-	-877	-0-	850	1	29	2	N	67		259
						74	9						

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303													
06	5220 X	4404	-0-	-816	-0-	4329	2	75	9	N	68	162 1	43
07	5394 X	4999	-0-	-395	-0-	4925	2	74	9	N	67		110
08	4836 X	4718	-0-	-118	-0-	4664	2	54	9	N	49		159
09	4680 X	4085	-0-	-595	-0-	4035	2	50	9	N	45	186 1	18
10	4991 X	4215	-0-	-776	-0-	4116	2	99	9	N	90		108
11	4830 X	4146	-0-	-684	-0-	4041	2	105	9	N	95		203

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438													
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4734	2	35	9	N	32		103
07	4309 X	4080	-0-	-229	-0-	4037	2	43	9	N	39	121 1	21
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4024	2	39	9	N	35		56
09	4170 X	4158	-0-	-12	-0-	4103	2	55	9	N	50	94 1	12
10	4309 X	3312	-0-	-997	-0-	3272	2	40	9	N	36		48
11	4170 X	3393	-0-	-777	-0-	3353	2	40	9	N	36		84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834													
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5732	2	154	9	N	140	107 1	160
07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6080	2	138	9	N	125	126 1	159
08	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6105	2	132	9	N	120	182 1	97
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7448	2	201	9	N	183	174 1	106
10	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6626	2	160	9	N	145	145 1	106
11	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5858	2	162	9	N	147		253

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132													
06	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	11835	2	259	9	N	235	156 1	269
07	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12093	2	243	9	N	221	191 1	299
08	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	11925	2	230	9	N	209	187 1	321
09	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11419	2	252	9	N	229	309 1	241
10	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11604	2	260	9	N	236	183 1	294
11	11460 X	11333	-0-	-127	-0-	11084	2	249	9	N	226	336 1	184

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161 - 21028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7380 X	7178	-0-	-202	-0-	7080	2	98	9	N	89	192	1	109	
07	7626 X	7041	-0-	-585	-0-	6925	2	116	9	N	105			214	
08	7657 X	4848	-0-	-2809	-0-	4745	2	103	9	N	94	189	1	119	
09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7479	2	133	9	N	121			240	
10	7657 X	6983	-0-	-674	-0-	6866	2	117	9	N	106	183	1	163	
11	7170 X	6846	-0-	-324	-0-	6715	2	131	9	N	119			282	

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689 - 17036
06	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	1044	1	8051	2	N	408	378	1	310	
						449	9								
07	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1079	1	8468	2	N	381	442	1	249	
						419	9								
08	9827 X	9674	-0-	-153	-0-	1079	1	8201	2	N	358	376	1	231	
						394	9								
09	9540 X	9209	-0-	-331	-0-	1040	1	7684	2	N	441	377	1	295	
						485	9								
10	9951 X	9300	-0-	-651	-0-	1079	1	7849	2	N	338	386	1	247	
						372	9								
11	9630 X	9020	-0-	-610	-0-	1044	1	7624	2	N	320	381	1	186	
						352	9								

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188 - 16714
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
07	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-			55	
08	DLQ G-10	73	-0-	73	149	73	2			Y	-0-			55	
09	DLQ G-10	72	-0-	72	221	72	2			Y	-0-			55	
10	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1917	1675	2	21	9	Y	19			74	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1917					Y	-0-			74	

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.13135 - 17441
06	3960 X	3123	-0-	-837	-0-	3117	2	6	9	N	5			83	
07	4092 X	3111	-0-	-981	-0-	3092	2	19	9	N	17			100	
08	3534 X	3152	-0-	-382	-0-	3109	2	43	9	N	39			139	
09	3420 X	2960	-0-	-460	-0-	2924	2	36	9	N	33			172	
10	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2924	2	30	9	N	27	102	1	97	
11	3120 X	2791	-0-	-329	-0-	2757	2	34	9	N	31			128	

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630 - 16942
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380 - 13371
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395																
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	684	1	4624	2	N	128	200	1		87
							141	9								
07	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	690	1	4469	2	N	90				177
							99	9								
08	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	707	1	4344	2	N	69				246
							76	9								
09	5460	X	4743	-0-	-717	-0-	684	1	4002	2	N	52	194	1		104
							57	9								
10	5642	X	5452	-0-	-190	-0-	707	1	4659	2	N	78	101	1		81
							86	9								
11	5460	X	756	-0-	-4704	-0-	684	1	11	2	N	55				136
							61	9								
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792																
06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3868	2	54	9	N	49	102	1		119
07	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4477	2	73	9	N	66				185
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	3904	2	35	9	N	32				217
09	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	4064	2	59	9	N	54	172	1		99
10	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4256	2	63	9	N	57				156
11	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	3804	2	68	9	N	62				218
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141																
06	6090	X	4233	-0-	-1857	-0-	4135	2	98	9	N	89				158
07	6293	X	4354	-0-	-1939	-0-	4266	2	88	9	N	80	171	1		67
08	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	4355	2	81	9	N	74				141
09	5070	X	3878	-0-	-1192	-0-	3825	2	53	9	N	48				189
10	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	3876	2	59	9	N	54	174	1		69
11	4290	X	3411	-0-	-879	-0-	3332	2	79	9	N	72				141
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930																
06	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	5514	2	76	9	N	69	64	1		80
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5971	2	84	9	N	76	42	1		114
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6484	2	85	9	N	77				191
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6241	2	96	9	N	87	185	1		93
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6330	2	89	9	N	81	101	1		73
11	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	6071	2	77	9	N	70				143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		5970 X	5228	-0-	-742	-0-	5137	2	91	9	N	134
07		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6335	2	154	9	N	124
08		6107 X	5801	-0-	-306	-0-	5704	2	97	9	N	212
09		5640 X	5597	-0-	-43	-0-	5494	2	103	9	N	306
10		6479 X	6088	-0-	-391	-0-	5979	2	109	9	N	126
11		6270 X	5740	-0-	-530	-0-	5645	2	95	9	N	212

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462												
06		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7701	2	81	9	N	84
07		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7973	2	89	9	N	165
08		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	165
09		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	165
10		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5577	2	208	9	N	54
11		3450 X	2976	-0-	-474	-0-	2956	2	20	9	N	72

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895												
06		1170 X	835	-0-	-335	-0-	740	2	95	9	N	56
07		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1490	2	97	9	N	144
08		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1218	2	62	9	N	39
09		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1608	2	107	9	N	136
10		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1590	2	68	9	N	61
11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1940	2	64	9	N	119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388												
06	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	3308	3068	2	240	9	Y	155
07	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	7042	3499	2	235	9	Y	280
08	DLQ	G-10	3800	-0-	3800	10842	3550	2	250	9	Y	133
09	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	14446	3369	2	235	9	Y	197
10		19261 X	4815	-0-	-14446	-0-	4566	2	249	9	Y	153
11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4854	2	289	9	Y	250

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834												
06		2730 X	2414	-0-	-316	-0-	850	1	1478	2	N	114
07		2573 X	2292	-0-	-281	-0-	878	1	1326	2	N	194
08		2573 X	2354	-0-	-219	-0-	878	1	1397	2	N	83
09		2400 N	2294	-0-	-106	-0-	850	1	1355	2	N	164
10		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	878	1	1288	2	N	53
11		3000 N	3490	-0-	490	490	850	1	2516	2	N	166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099												
06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2544	2	15	9	N	154
07		2139 X	1377	-0-	-762	-0-	1375	2	2	9	N	156
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	156
09		3030 X	2810	-0-	-220	-0-	2698	2	112	9	N	258
10		3131 X	2805	-0-	-326	-0-	2782	2	23	9	N	84
11		3330 X	2920	-0-	-410	-0-	2914	2	6	9	N	89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//			86125 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084														
BRITT RANCH E8			WELL #: 16H			RRCID -> 266563			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12656			PERF.13292 - 18371		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		6660 X	6396	-0-	-264	-0-	6185	2	211	9	N	192	187	1	204		
07		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6853	2	216	9	N	196	191	1	209		
08		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6753	2	206	9	N	187	191	1	205		
09		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6498	2	206	9	N	187	190	1	202		
10		7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6531	2	179	9	N	163	151	1	214		
11		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	7897	2	282	9	N	256	194	1	276		

WEATHERLY SL			WELL #: 601H			RRCID -> 266589			COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 10983			PERF.11250 - 16062		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SMITH, A.C.			WELL #: 4H			RRCID -> 266850			COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 13316			PERF.13620 - 17649		
06		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4955	2	65	9	N	59			219		
07		5146 X	5138	-0-	-8	-0-	5105	2	33	9	N	30	119	1	130		
08		5487 X	4860	-0-	-627	-0-	4816	2	44	9	N	40			170		
09		5310 X	4676	-0-	-634	-0-	4641	2	35	9	N	32			202		
10		5487 X	4846	-0-	-641	-0-	4823	2	23	9	N	21	91	1	132		
11		5010 X	2839	-0-	-2171	-0-	2804	2	35	9	N	32			164		

WEATHERLY			WELL #: 501SL			RRCID -> 266905			COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 11263			PERF.11380 - 15834		
06		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	1339	1	4502	2	N	423	364	1	279		
							465	9									
07		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1384	1	4444	2	N	398	373	1	304		
							438	9									
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	1384	1	4067	2	N	367	543	1	128		
							404	9									
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	1339	1	4330	2	N	405	338	1	195		
							446	9									
10		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1384	1	4373	2	N	392	355	1	232		
							431	9									
11		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1339	1	4366	2	N	359	198	1	393		
							395	9									

BRITT RANCH E8			WELL #: 13H			RRCID -> 266995			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12674			PERF.13109 - 18250		
06		3930 X	2445	-0-	-1485	-0-	2334	2	111	9	N	101			235		
07		4061 X	3822	-0-	-239	-0-	3818	2	4	9	N	4			239		
08		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	2	1	9	N	1			240		
09		3390 X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			N	-0-			240		
10		3813 X	2416	-0-	-1397	-0-	2416	2			N	-0-			240		
11		5490 X	866	-0-	-4624	-0-	840	2	26	9	N	24			264		

BRITT RANCH UNIT			WELL #: 4518H			RRCID -> 267181			COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 12688			PERF.13217 - 20411		
06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3700	2	105	9	N	95	71	1	204		
07		4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3768	2	163	9	N	148	62	1	290		
08		4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3659	2	196	9	N	178	194	1	274		
09		4140 X	3778	-0-	-362	-0-	3711	2	67	9	N	61	172	1	163		
10		4061 X	3743	-0-	-318	-0-	3609	2	134	9	N	122	182	1	103		
11		3810 X	3461	-0-	-349	-0-	3329	2	132	9	N	120			223		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3480 X	3200	-0-	-280	-0-	1044	1	1980	2	N	160		174	
07	3596 X	3198	-0-	-398	-0-	1079	1	2001	2	N	107	190 1	91	
08	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	1050	1	1963	2	N	127	196 1	22	
09	3300 X	2973	-0-	-327	-0-	1041	1	1789	2	N	130		152	
10	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	1022	1	1857	2	N	156	189 1	119	
11	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	1044	1	4571	2	N	116		235	

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
06	DLQ G-10	3157	-0-	3157	3157	2746	2	411	9	Y	374	188 1	293	
07	DLQ G-10	3325	-0-	3325	6482	3095	2	230	9	Y	209	337 1	165	
08	DLQ G-10	5472	-0-	5472	11954	5208	2	264	9	Y	240	193 1	212	
09	DLQ G-10	4945	-0-	4945	16899	4669	2	276	9	Y	251	237 1	226	
10	21598 X	4699	-0-	-16899	-0-	4403	2	296	9	Y	269	318 1	177	
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5017	2	264	9	Y	240	190 1	227	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011												TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5351 2	139 9	N	126	142 1		114		
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5266 2	156 9	N	142	148 1		108		
08		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5022 2	184 9	N	167	164 1		111		
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6628 2	86 9	N	78			189		
10		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7882 2	154 9	N	140	168 1		161		
11		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5625 2	213 9	N	194			355		

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011												TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919
06		14880 X	13886	-0-	-994	-0-	13656 2	230 9	N	209			581		
07		15376 X	14410	-0-	-966	-0-	14123 2	287 9	N	261	364 1		478		
08		14570 X	13056	-0-	-1514	-0-	12912 2	144 9	N	131	191 1		418		
09		13980 X	13304	-0-	-676	-0-	13010 2	294 9	N	267	187 1		498		
10		14446 X	13538	-0-	-908	-0-	13257 2	281 9	N	255	181 1		572		
11		13950 X	11450	-0-	-2500	-0-	11235 2	215 9	N	195	197 1		570		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011												TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012												TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628
06		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3410 2	590 9	N	536	377 1		463		
07		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	3658 2	664 9	N	604	566 1		501		
08		4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3281 2	486 9	N	442	553 1		390		
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4421 2	578 9	N	525	576 1		339		
10		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	4711 2	572 9	N	520	575 1		284		
11		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7226 2	602 9	N	547	384 1		447		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830
06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4563 2	323 9	N	294	378 1		108		
07		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4856 2	350 9	N	318	376 1		50		
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4300 2	297 9	N	270	192 1		128		
09		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4674 2	363 9	N	330	350 1		108		
10		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4843 2	352 9	N	320	339 1		89		
11		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5561 2	316 9	N	287	198 1		178		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	1727	-0-	-493	-0-	736	1	967	2	N	22			201
07	2325 N	445	-0-	-1880	-0-	24	9			N	13			214
08	2387 N	12	-0-	-2375	-0-	431	2	14	9	N	-0-			214
09	1740 N	12	-0-	-1728	-0-	12	2			N	-0-			214
10	434 N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-			214
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			214
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468														
06	5910 X	4243	-0-	-1667	-0-	3976	2	267	9	N	243	357	1	78
07	6107 X	6070	-0-	-37	-0-	5792	2	278	9	N	253	195	1	136
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5497	2	265	9	N	241	194	1	183
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5791	2	206	9	N	187	295	1	75
10	6076 X	4900	-0-	-1176	-0-	4696	2	204	9	N	185	193	1	67
11	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	5236	2	381	9	N	346	199	1	214
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750														
06	7200 X	4070	-0-	-3130	-0-	3993	2	77	9	N	70	32	1	59
07	7440 X	3919	-0-	-3521	-0-	3863	2	56	9	N	51	71	1	39
08	5642 X	2411	-0-	-3231	-0-	2383	2	28	9	N	25			64
09	5460 X	4061	-0-	-1399	-0-	3926	2	135	9	N	123			187
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5244	2	98	9	N	89	191	1	85
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5192	2	145	9	N	132			217
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025														
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			98
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			98
08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	N	3			101
09	2820 X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-			101
10	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	2794	2	1	9	N	1			102
11	2820 X	2763	-0-	-57	-0-	2711	2	52	9	N	47			149
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739														
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	835	1	8009	2	N	297	136	1	231
07	7936 X	6549	-0-	-1387	-0-	327	9	5442	2	N	160	281	1	110
08	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	931	1	7369	2	N	214	169	1	155
09	8040 X	7258	-0-	-782	-0-	1079	1	5965	2	N	226	221	1	160
10	8308 X	8079	-0-	-229	-0-	235	9	6743	2	N	250	142	1	268
11	8040 X	7804	-0-	-236	-0-	1044	1	6625	2	N	123	194	1	197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1044	1	4270	2	N	169	175	1	131
							186	9							
07		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	1079	1	3792	2	N	138	83	1	186
							152	9							
08		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1009	1	3498	2	N	117	139	1	164
							129	9							
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	940	1	3741	2	N	93	100	1	157
							102	9							
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	1079	1	3362	2	N	110	163	1	104
							121	9							
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	1009	1	3151	2	N	93			197
							102	9							
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800															
06		2520 X	431	-0-	-2089	-0-	431	2			N	-0-			31
07		1457 X	433	-0-	-1024	-0-	433	2			N	-0-			31
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-			31
09		450 X	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-			31
10		434 X	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-			31
11		3090 X	1401	-0-	-1689	-0-	1401	2			N	-0-			31
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120															
06		5610 X	4807	-0-	-803	-0-	4701	2	106	9	N	96			176
07		5828 X	4562	-0-	-1266	-0-	4441	2	121	9	N	110	188	1	98
08		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7311	2	118	9	N	107			205
09		6510 X	5442	-0-	-1068	-0-	5372	2	70	9	N	64	189	1	80
10		6727 X	5827	-0-	-900	-0-	5797	2	30	9	N	27	41	1	66
11		7200 X	5983	-0-	-1217	-0-	5909	2	74	9	N	67			133
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100															
06		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-			28
07		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-			28
08		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-			28
09		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			N	-0-			28
10		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-			28
11		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-			28
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316															
06		9870 X	2474	-0-	-7396	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
07		10199 X	54	-0-	-10145	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08		10199 X	7819	-0-	-2380	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
09		8520 X	52	-0-	-8468	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10		2542 X	95	-0-	-2447	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11		7560 X	128	-0-	-7432	-0-	128	2			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	822	1	6226	2	N	197	157	1	162
						217	9							
07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	851	1	7367	2	N	131			293
						144	9							
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	878	1	7399	2	N	126	157	1	262
						139	9							
09	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	850	1	7869	2	N	143	193	1	212
						157	9							
10	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	878	1	8615	2	N	145	191	1	166
						160	9							
11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	850	1	5927	2	N	129			295
						142	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1938	2	249	9	N	226	173	1	164
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2032	2	250	9	N	227	261	1	130
08	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2072	2	210	9	N	191	177	1	144
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2211	2	196	9	N	178	194	1	128
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2249	2	235	9	N	214	189	1	153
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2328	2	129	9	N	117	189	1	81

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1417	2	64	9	N	58			108
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1697	2	67	9	N	61			169
08	1705 N	1292	-0-	-413	-0-	1255	2	37	9	N	34	147	1	56
09	1470 N	793	-0-	-677	-0-	763	2	30	9	N	27			83
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	6			89
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	22			111

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

06	4260 X	3353	-0-	-907	-0-	850	1	2390	2	N	103			156
						113	9							
07	4402 X	3865	-0-	-537	-0-	878	1	2857	2	N	118	176	1	98
						130	9							
08	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	878	1	2713	2	N	110	166	1	42
						121	9							
09	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	850	1	2731	2	N	93			135
						102	9							
10	3906 X	2801	-0-	-1105	-0-	878	1	1831	2	N	84	195	1	24
						92	9							
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	850	1	5926	2	N	90			114
						99	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

06	4590 X	2828	-0-	-1762	-0-	2562	2	266	9	N	242	191	1	195
07	4743 X	2828	-0-	-1915	-0-	2568	2	260	9	N	236	276	1	155
08	4743 X	2809	-0-	-1934	-0-	2589	2	220	9	N	200	192	1	163
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4124	2	32	9	N	29	128	1	64
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4004	2	234	9	N	213	55	1	222
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3784	2	266	9	N	242	339	1	125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040																	
06		6270 X	5867	-0-	-403	-0-	5769	2	98	9	N	89	90	1			156
07		6479 X	6046	-0-	-433	-0-	5959	2	87	9	N	79					235
08		6479 X	5945	-0-	-534	-0-	5859	2	86	9	N	78	190	1			123
09		6120 X	5770	-0-	-350	-0-	5691	2	79	9	N	72					195
10		6324 X	6003	-0-	-321	-0-	5922	2	81	9	N	74	132	1			137
11		5880 X	5632	-0-	-248	-0-	5551	2	81	9	N	74					211

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323																	
06		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10710	2	90	9	N	82					150
07		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12280	2	116	9	N	105	94	1			161
08		11315 X	845	-0-	-10470	-0-	845	2			N	-0-	122	1			39
09		10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					39
10		12400 X	519	-0-	-11881	-0-	519	2			N	-0-					39
11		12000 X	2766	-0-	-9234	-0-	2766	2			N	-0-					39

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	850	1	10269	2	N	110	194
07	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	121	9	8471	2	N	71	76
08	11532 X	8707	-0-	-2825	-0-	859	1	7782	2	N	55	131
09	11250 X	8698	-0-	-2552	-0-	78	9	7795	2	N	71	202
10	11625 X	9859	-0-	-1766	-0-	864	1	8885	2	N	87	167
11	11250 X	10486	-0-	-764	-0-	61	9	9640	2	N	83	250
						825	1					
						78	9					
						878	1					
						96	9					
						755	1					
						91	9					
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020												
06	6270 X	6196	-0-	-74	-0-	1009	1	4978	2	N	190	40
07	6479 X	6067	-0-	-412	-0-	209	9	4807	2	N	183	223
08	6634 X	5781	-0-	-853	-0-	1059	1	4712	2	N	170	201
09	6420 X	5938	-0-	-482	-0-	201	9	4755	2	N	174	115
10	6634 X	6069	-0-	-565	-0-	882	1	4795	2	N	209	114
11	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	187	9	7151	2	N	191	114
						992	1					
						191	9					
						1044	1					
						230	9					
						1044	1					
						210	9					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852																
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					63
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	57	1			14
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15					29
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	649	2	15	9	N	14					43
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	552	2	13	9	N	12					55

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					15
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					15
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					15
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					15
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																
06	1410 N	1156	-0-	-254	-0-	1136	2	20	9	N	18					43
07	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	N	10					53
08	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1041	2	4	9	N	4	44	1			13
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					16
10	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1106	2	23	9	N	21					37
11	1020 N	863	-0-	-157	-0-	853	2	10	9	N	9					46

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					37
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					37
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					37
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					37
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					37
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					50
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	688	2	31	9	N	28					78
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	N	14					92
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	N	11					103
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	623	2	13	9	N	12	93	1			22
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	652	2	18	9	N	16					38

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
06		960 N	638	-0-	-322	-0-	638	2			N	-0-					33
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					33
08		899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					33
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					33
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					33
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					33

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*12		2201 N	1655	-0-	-546	-0-	1655	2			N	59
*01		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	49
*02		2088 N	1943	-0-	-145	-0-	1943	2			N	49
*03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	N	54
*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	54
*05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	54
*06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	54
*07		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	54
*08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	54
*09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	54
*10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	54
*11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	54

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254															
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1			35
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1			36
08	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2049	2	19	9	N	17			53
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1			54
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2160	2	6	9	N	5			59
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2012	2	7	9	N	6			65

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648														
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3 9	N	3			55
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2168	2	15 9	N	14			69
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8 9	N	7			76
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2410	2	18 9	N	16			92
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2417	2	14 9	N	13	62 1		43
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2301	2	14 9	N	13			56

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538														
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183														
06	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2035	2	1 9	N	1			23
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2		N	-0-			23
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			23
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1 9	N	1			24
10	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2		N	-0-			24
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2044	2	3 9	N	3			27

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354														
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	973	2	7 9	N	6			24
07	1116	N	428	-0-	-688	-0-	427	2	1 9	N	1			25
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3 9	N	3			28
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9 9	N	8			36
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4 9	N	4			40
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7 9	N	6			46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					89
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5963	2	6	9	N	5					94
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					94
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					94
10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					94
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6863	2	1	9	N	1					95

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

06	4470 X	4363	-0-	-107	-0-	4275	2	88	9	N	80					177
07	4557 X	4482	-0-	-75	-0-	4408	2	74	9	N	67					244
08	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4257	2	80	9	N	73					317
09	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	3990	2	70	9	N	64	188	1			193
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4562	2	13	9	N	12					205
11	4350 X	3833	-0-	-517	-0-	3771	2	62	9	N	56	173	1			88

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					68
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					68

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

*01	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1166	2	17	9	N	15	5	1			211
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	N	6	166	1			51
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					53
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					55
*05	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	N	1					56
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					56
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					57
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					57
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1					58
*10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					58
*11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					58

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080 - 16324					
06	990 N	970	-0-	-20	-0-	950	2	20	9	N	18	66	1			50
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	993	2	11	9	N	10					60
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					60
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					60
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					60
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					60

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12786 - 13564					
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					125
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					131
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	658	2			N	8					139
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	N	13					152
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5	113	1			44
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	711	2	12	9	N	11					55

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH 15600	PERF.12878 - 15472					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	2437	-0-	2437	2437	2286	2	151	9	N	137					143
09	14B2 EXT	3059	-0-	3059	5496	2939	2	120	9	N	109					252
10	14B2 EXT	838	-0-	838	6334	824	2	14	9	N	13	192	1			73
11	14B2 EXT	475	-0-	475	6809	456	2	19	9	N	17					90

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 15802	PERF.12638 - 14110					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

*01	1395 N	750	-0-	-645	-0-	750	2			N	-0-	5	1			217
*02	1131 N	731	-0-	-400	-0-	730	2	1	9	N	1					218
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					220
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					220
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	198	1			22
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					22
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					23
*08	806 N	781	-0-	-25	-0-	780	2	1	9	N	1					24
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
*10	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					24
*11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					24

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4128	2	23	9	N	21					68
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4252	2	24	9	N	22					90
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4241	2	25	9	N	23	39	1			74
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	2	17	9	N	15					89
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4244	2	48	9	N	44					133
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4068	2	12	9	N	11	90	1			54

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																	
06	1170	N	508	-0-	-662	-0-	501	2	7	9	N	6					159
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					159
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	132	1			31
11	3000	N	3203	-0-	203	203	3197	2	6	9	N	5					36

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451																	
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					47
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					47
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					47
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					47
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					47
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					47

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892																	
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5					152
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1020	2	8	9	N	7	129	1			30
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	2			N	-0-					30
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1004	2	32	9	N	29					59
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1057	2	34	9	N	31					90
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1011	2	29	9	N	26					116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038	- 15564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1			71
*01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	4	1	68
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			68
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			68
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			68
*05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			68
*06	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-			68
*07	1178 N	883	-0-	-295	-0-	882	2	1	9	N	1			69
*08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-			69
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1			70
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			70
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			70

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319	- 16043		
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-			34
07	837 N	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	N	1			35
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-			35
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1			36
*10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-			36
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-			28

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15187	- 16498		
06	3330 X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-			22
07	3441 X	2687	-0-	-754	-0-	2687	2			N	-0-			22
08	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-			22
09	2760 X	2653	-0-	-107	-0-	2646	2	7	9	N	6			28
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2773	2	8	9	N	7			35
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2	9	N	2			37

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15140	- 16343		
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			63
07	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1753	2	10	9	N	9			72
08	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1809	2	18	9	N	16			88
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1			89
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			89
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			89

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610	- 16106		
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-			15
07	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-			15
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			15
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			15
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			15
11	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-			15

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12778	- 13848		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	1363	2	1	9	N	1					53
07		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1381	2	35	9	N	32					85
08		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1296	2	36	9	N	33					118
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	22	9	N	20					138
10		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1289	2	12	9	N	11					149
11		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1239	2	39	9	N	35	171	1			13

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483																	
06	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	1052	2			N	-0-					15
07	1364	N	897	-0-	-467	-0-	897	2			N	-0-					15
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					15
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					15
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					15
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			N	-0-					15

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204																	
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697																	
*03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					142
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					142
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-	64	1			78
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					78
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	N	1					79
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	N	1					80
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	N	2					82
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					82
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					82

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008											TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4810 - 5300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008											TOTAL DEPTH	16500	PERF.15214 - 16358		
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-				37
07	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2			N	-0-				37
08	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			N	-0-				37
09	3390 X	3285	-0-	-105	-0-	3276	2	9	9	N	8				45
10	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-				45
11	3420 X	3180	-0-	-240	-0-	3179	2	1	9	N	1				46

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008											TOTAL DEPTH	15723	PERF.13421 - 14993		
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2				66
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				66
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				66
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				66
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-				66
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				66

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008											TOTAL DEPTH	15764	PERF.14175 - 14984		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008											TOTAL DEPTH	16605	PERF.15212 - 16533		
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2				42
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-				42
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3227	2	3	9	N	3				45
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	N	3				48
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5				53
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				53

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008											TOTAL DEPTH	15950	PERF.12706 - 15812		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008											TOTAL DEPTH	15199	PERF.15236 - 16359		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910														
06	780 N	359	-0-	-421	-0-	359	2			N	-0-			102
07	744 N	334	-0-	-410	-0-	332	2	2	9	N	2			104
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			104
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			104
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			104
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			104

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434														
06	3000 N	3793	-0-	793	1594	3737	2	56	9	N	51	3	1	132
07	3100 N	2420	-0-	-680	914	2348	2	72	9	N	65	63	1	134
08	3386 X	2472	-0-	-914	-0-	2411	2	61	9	N	55	2	1	187
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1427	2	59	9	N	54	193	1	48
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30	1	1	77
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10			87

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	N	13	1	1	161
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9	136	1	34
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	N	6	1	1	39
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6	1	1	44
10	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1255	2	7	9	N	6			50
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13			63

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514														
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5713	2	4	9	N	4			24
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4453	2	3	9	N	3			27
08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3976	2	3	9	N	3			30
09	2820 X	2714	-0-	-106	-0-	2714	2			N	-0-			30
10	2914 X	2050	-0-	-864	-0-	2050	2			N	-0-			30
11	2820 X	1375	-0-	-1445	-0-	1372	2	3	9	N	3			33

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404														
06	2430 N	2187	-0-	-243	-0-	2184	2	3	9	N	3			40
07	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	2202	2	6	9	N	5			45
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2268	2	9	9	N	8			53
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3			56
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	2	11	9	N	10			66
11	2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2140	2	4	9	N	4			70

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684														
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			14
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			14
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			14
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			14
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			14
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-			14

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942														
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	570	2	22	9	N	20	88	1	111
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	N	17	65	1	63
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	552	2	25	9	N	23	1	1	85
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	555	2	21	9	N	19			104
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	587	2	24	9	N	22	48	1	78
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	539	2	29	9	N	26			104

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			53
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			53
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3			56
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5			61
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			61
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			61

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
06	1020 N	855	-0-	-165	-0-	853	2	2	9	N	2	102	1	74
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1	2	1	73
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	N	21	1	1	93
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12	1	1	104
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1	9	N	1	2	1	103
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	829	2	3	9	N	3	1	1	105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859																
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	1	1			70
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	736	2	17	9	N	15	2	1			83
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	781	2	18	9	N	16	2	1			97
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12	1	1			108
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	675	2	11	9	N	10	4	1			114
11	780 N	565	-0-	-215	-0-	552	2	13	9	N	12	1	1			125

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																
06	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			N	-0-					74
07	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	2171	2	2	9	N	2	47	1			29
08	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					29
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					29
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					29
11	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			N	-0-					29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4050 X	3798	-0-	-252	-0-	3735 2	63 9	N	57	143 1		103
07		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4161 2	91 9	N	83			186
08		4185 X	4040	-0-	-145	-0-	3968 2	72 9	N	65	159 1		92
09		3990 X	3796	-0-	-194	-0-	3722 2	74 9	N	67			159
10		4185 X	3788	-0-	-397	-0-	3727 2	61 9	N	55	136 1		78
11		4050 X	3776	-0-	-274	-0-	3719 2	57 9	N	52	33 1		97

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953													
06		6030 X	4400	-0-	-1630	-0-	4339 2	61 9	N	55	182 1		104
07		6231 X	4484	-0-	-1747	-0-	4390 2	94 9	N	85			189
08		5239 X	4375	-0-	-864	-0-	4301 2	74 9	N	67	168 1		88
09		5070 X	4090	-0-	-980	-0-	4010 2	80 9	N	73			161
10		4898 X	4115	-0-	-783	-0-	4028 2	87 9	N	79	182 1		58
11		4410 X	3617	-0-	-793	-0-	3549 2	68 9	N	62			120

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400													
06		5310 X	5022	-0-	-288	-0-	4939 2	83 9	N	75	98 1		115
07		5487 X	5230	-0-	-257	-0-	5131 2	99 9	N	90			205
08		5456 X	5147	-0-	-309	-0-	5072 2	75 9	N	68	181 1		92
09		5220 X	4987	-0-	-233	-0-	4903 2	84 9	N	76	118 1		50
10		5239 X	5126	-0-	-113	-0-	5039 2	87 9	N	79			129
11		5070 X	4974	-0-	-96	-0-	4880 2	94 9	N	85	63 1		151

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494													
06		2100 X	1878	-0-	-222	-0-	1869 2	9 9	N	8			19
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1949 2	3 9	N	3			22
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			22
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			22
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-			22
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2018 2	11 9	N	10			32

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1481 2	20 9	N	18	2 1		91
07		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1489 2	25 9	N	23	4 1		110
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626 2	24 9	N	22	4 1		128
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550 2	22 9	N	20	2 1		146
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1684 2	34 9	N	31	90 1		87
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677 2	17 9	N	15	2 1		100

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807													
06		901 X	901	-0-	-0-	-0-	882 2	19 9	N	17	1 1		108
07		898 X	898	-0-	-0-	-0-	883 2	15 9	N	14	1 1		121
08		747 X	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	N	10	1 1		130
09		677 X	677	-0-	-0-	-0-	664 2	13 9	N	12			142
10		854 X	854	-0-	-0-	-0-	837 2	17 9	N	15	112 1		45
11		830 X	830	-0-	-0-	-0-	820 2	10 9	N	9			54

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12645 - 15876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8	1	1			71
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9	2	1			78
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8	1	1			85
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	742	2	4	9	N	4	1	1			88
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	837	2	12	9	N	11	2	1			97
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	789	2	13	9	N	12					109

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010										TOTAL DEPTH	16100	PERF.12634 - 15850				
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	718	2	17	9	N	15	2	1			47
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	2	1			48
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6	1	1			53
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	N	7	1	1			59
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10	2	1			67
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1	1	1			67

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010										TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026 - 16227				
06	3870 X	2808	-0-	-1062	-0-	2758	2	50	9	N	45					321
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4641	2	56	9	N	51	193	1			179
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4489	2	57	9	N	52					231
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4245	2	89	9	N	81					312
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5227	2	74	9	N	67	193	1			186
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5150	2	105	9	N	95					281

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010										TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938 - 16514				
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					22
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					22
08	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2287	2	1	9	N	1					23
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	N	4					27
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					27
11	2220 N	2019	-0-	-201	-0-	2019	2			N	-0-					27

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242 - 18543				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726 - 15890				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	885	2	8	9	Y	190
07	DLQ	G-10	877	-0-	877	1770	868	2	9	9	Y	198
08	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	2991	1207	2	14	9	Y	211
09		3000 N	1046	-0-	-1954	1037	1044	2	2	9	Y	213
*10		1900 N	863	-0-	-1037	-0-	863	2			Y	213
11		1170 N	612	-0-	-558	-0-	612	2			Y	178

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511												
06		11970 X	11625	-0-	-345	-0-	11480	2	145	9	N	115
07		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	12691	2	216	9	N	134
08		13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13311	2	201	9	N	137
09		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12076	2	91	9	N	220
10		12896 X	12791	-0-	-105	-0-	12677	2	114	9	N	139
11		12870 X	11922	-0-	-948	-0-	11876	2	46	9	N	181

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400												
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486												
06		27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	26784	2	442	9	N	321
07		27225 X	27225	-0-	-0-	-0-	26790	2	435	9	N	527
08		26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	25974	2	267	9	N	609
09		25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	25331	2	437	9	N	361
10		27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	26746	2	487	9	N	430
11		25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	24661	2	488	9	N	359

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413												
06		11100 X	10273	-0-	-827	-0-	10204	2	69	9	N	164
07		11222 X	10538	-0-	-684	-0-	10399	2	139	9	N	118
08		10819 X	10357	-0-	-462	-0-	10230	2	127	9	N	69
09		10470 X	10151	-0-	-319	-0-	10053	2	98	9	N	130
10		10664 X	10104	-0-	-560	-0-	9996	2	108	9	N	59
11		10260 X	9647	-0-	-613	-0-	9547	2	100	9	N	150

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591												
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	27
07		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	27
08		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	27
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	28
*10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	28
11		240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	25

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493												
06		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5479	2	125	9	N	56
07		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5622	2	139	9	N	182
08		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5803	2	146	9	N	131
09		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5482	2	160	9	N	88
10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5604	2	145	9	N	220
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4992	2	133	9	N	173

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
DAVIS 65													WELL #: 18H		RRCID -> 259916		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13126 - 17483	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84						

THOMAS													WELL #: 1103H		RRCID -> 259965		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12964 - 16555	
06	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	2472	2351	2	121	9	Y	110				220						
07	DLQ	G-10	1622	-0-	1622	4094	1572	2	50	9	Y	45	193	1		72						
08	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	5833	1651	2	88	9	Y	80				152						
09		3000 N	1611	-0-	-1389	4444	1532	2	79	9	Y	72				224						
10		3100 N	1509	-0-	-1591	2853	1433	2	76	9	Y	69				293						
11		3000 N	1543	-0-	-1457	1396	1448	2	95	9	Y	86				379						

LEDBETTER 66													WELL #: 8H		RRCID -> 259985		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.12970 - 17205	
06		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3426	2	78	9	N	71	185	1		115						
07		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3511	2	98	9	N	89				204						
08		3441 X	3413	-0-	-28	-0-	3316	2	97	9	N	88	176	1		116						
09		3330 X	3278	-0-	-52	-0-	3192	2	86	9	N	78				194						
10		3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3501	2	78	9	N	71	184	1		81						
11		3510 X	2813	-0-	-697	-0-	2718	2	95	9	N	86				167						

DAVIS 3													WELL #: 60H		RRCID -> 260343		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13821 - 17850	
06		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2250	2	79	9	N	72				155						
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1710	2	72	9	N	65	143	1		77						
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	N	65				142						
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2506	2	88	9	N	80	145	1		77						
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2609	2	99	9	N	90				167						
11		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2514	2	92	9	N	84	190	1		61						

LEDBETTER 66													WELL #: 10H		RRCID -> 260620		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12702 - 17035	
06		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7900	2	221	9	N	201	227	1		103						
07		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8415	2	210	9	N	191	227	1		67						
08		7750 X	7518	-0-	-232	-0-	7313	2	205	9	N	186	176	1		77						
09		7500 X	7177	-0-	-323	-0-	6997	2	180	9	N	164	170	1		71						
10		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7728	2	183	9	N	166	214	1		23						
11		7500 X	7050	-0-	-450	-0-	6859	2	191	9	N	174				197						

RUTH 2													WELL #: 60H		RRCID -> 260912		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13463 - 17376	
06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5394	2	108	9	N	98	189	1		178						
07		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5578	2	147	9	N	134				312						
08		5735 X	5706	-0-	-29	-0-	5572	2	134	9	N	122	193	1		241						
09		5550 X	5511	-0-	-39	-0-	5371	2	140	9	N	127	180	1		188						
10		5735 X	5661	-0-	-74	-0-	5508	2	153	9	N	139	192	1		135						
11		5550 X	5130	-0-	-420	-0-	4996	2	134	9	N	122				257						

BRITT													WELL #: 4027H		RRCID -> 261394		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 13280		PERF.14213 - 18305	
06		3450 X	2703	-0-	-747	-0-	2598	2	105	9	N	95				163						
07		3565 X	2423	-0-	-1142	-0-	2249	2	174	9	N	158	194	1		127						
08		3565 X	2940	-0-	-625	-0-	2856	2	84	9	N	76				203						
09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3092	2	138	9	N	125	176	1		152						
10		3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2797	2	128	9	N	116	189	1		79						
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3344	2	109	9	N	99				178						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011												TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6030 X	4975	-0-	-1055	-0-	4907	2	68	9	N	62				86	
07		6231 X	4134	-0-	-2097	-0-	4070	2	64	9	N	58				144	
08		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	N	117	188	1		73	
09		5190 X	4857	-0-	-333	-0-	4761	2	96	9	N	87				160	
10		5363 X	4596	-0-	-767	-0-	4482	2	114	9	N	104				264	
11		5280 X	4146	-0-	-1134	-0-	4034	2	112	9	N	102	192	1		174	

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011												TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
06		3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3409	2	113	9	N	103				210	
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	97				307	
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3904	2	72	9	N	65	191	1		181	
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3216	2	85	9	N	77				258	
*10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3788	2	125	9	N	114	193	1		179	
11		3840 X	3745	-0-	-95	-0-	3592	2	153	9	N	139	192	1		126	

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011												TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	-	17637
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4551	2	57	9	N	52				198	
07		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5748	2	134	9	N	122	193	1		127	
08		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5611	2	121	9	N	110				237	
09		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5554	2	110	9	N	100	189	1		148	
10		5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5006	2	100	9	N	91				239	
11		5700 X	4530	-0-	-1170	-0-	4418	2	112	9	N	102	218	1		123	

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011												TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
06		7680 X	7018	-0-	-662	-0-	6895	2	123	9	N	112	186	1		221	
07		7440 X	7057	-0-	-383	-0-	6926	2	131	9	N	119				340	
08		7440 X	6869	-0-	-571	-0-	6749	2	120	9	N	109	232	1		217	
09		7200 X	6482	-0-	-718	-0-	6366	2	116	9	N	105				322	
10		7316 X	6647	-0-	-669	-0-	6527	2	120	9	N	109	289	1		142	
11		7020 X	6684	-0-	-336	-0-	6592	2	92	9	N	84				226	

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011												TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13270	-	17577
06		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	6907	2	151	9	N	137	215	1		74	
07		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7269	2	136	9	N	124				198	
08		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7423	2	122	9	N	111	178	1		131	
09		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7297	2	125	9	N	114	69	1		176	
10		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7788	2	110	9	N	100	178	1		98	
11		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7270	2	153	9	N	139				237	

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011												TOTAL	DEPTH	13197	PERF.13400	-	17523
06		5550 X	5270	-0-	-280	-0-	5132	2	138	9	N	125	147	1		97	
07		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5738	2	156	9	N	142	174	1		65	
08		5704 X	5019	-0-	-685	-0-	4903	2	116	9	N	105				170	
09		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5538	2	167	9	N	152	189	1		133	
10		5890 X	5799	-0-	-91	-0-	5634	2	165	9	N	150	200	1		83	
11		5700 X	5609	-0-	-91	-0-	5456	2	153	9	N	139				222	

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011												TOTAL	DEPTH	13628	PERF.14209	-	17878
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				36	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				36	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				36	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				36	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				36	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				36	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	-	17463
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8088	2	139	9	N	126	174	1	42			
07		7409 X	7183	-0-	-226	-0-	7074	2	109	9	N	99			141			
08		7223 X	7150	-0-	-73	-0-	7037	2	113	9	N	103	185	1	59			
09		6990 X	6965	-0-	-25	-0-	6848	2	117	9	N	106			165			
10		7409 X	7260	-0-	-149	-0-	7144	2	116	9	N	105	132	1	138			
11		7170 X	6865	-0-	-305	-0-	6734	2	131	9	N	119	184	1	73			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	-	17427
06		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	4950	2	220	9	N	200	160	1	195			
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5101	2	235	9	N	214	254	1	155			
08		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5169	2	195	9	N	177	183	1	149			
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4771	2	218	9	N	198	191	1	156			
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4738	2	224	9	N	204	190	1	170			
*11		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4767	2	243	9	N	221	188	1	203			

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14170	-	18309
06	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	4124	4115	2	9	9	Y	8			42			
07	DLQ	G-10	3956	-0-	3956	8080	3947	2	9	9	Y	8			50			
08	DLQ	G-10	4345	-0-	4345	12425	4291	2	54	9	Y	49			99			
09		16551 X	4126	-0-	-12425	-0-	4126	2			Y	-0-			99			
10		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4223	2	13	9	Y	12			111			
11		4200 X	3926	-0-	-274	-0-	3922	2	4	9	Y	4			115			

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022													TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14680	-	20052
06		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12907	2	89	9	N	81			246			
07		13268 X	13082	-0-	-186	-0-	13004	2	78	9	N	71			317			
08		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13781	2	30	9	N	27	187	1	157			
09		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13627	2	31	9	N	28			185			
*10		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-			185			
11		13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-			160			

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12839	PERF.12974	-	17217
06		5520 X	3897	-0-	-1623	-0-	3774	2	123	9	N	112	184	1	178			
07		5487 X	4169	-0-	-1318	-0-	4040	2	129	9	N	117	181	1	114			
08		5115 X	4220	-0-	-895	-0-	4087	2	133	9	N	121			235			
09		4950 X	3508	-0-	-1442	-0-	3388	2	120	9	N	109	180	1	164			
10		4309 X	4297	-0-	-12	-0-	4156	2	141	9	N	128	182	1	110			
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3964	2	136	9	N	124			234			

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12671	-	16669
06	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	3276	3197	2	79	9	Y	72			212			
07	DLQ	G-10	3413	-0-	3413	6689	3273	2	140	9	Y	127	192	1	147			
08	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	10087	3257	2	141	9	Y	128	188	1	87			
09		13837 X	3750	-0-	-10087	-0-	3573	2	177	9	Y	161	190	1	58			
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3611	2	202	9	Y	184	192	1	50			
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3324	2	191	9	Y	174			224			

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	13008	PERF.13440	-	17451
06		3450 X	2864	-0-	-586	-0-	2789	2	75	9	N	68	5	1	179			
07		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	3012	2	76	9	N	69	196	1	52			
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3229	2	112	9	N	102	11	1	143			
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3579	2	112	9	N	102	7	1	238			
10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3934	2	81	9	N	74	25	1	287			
11		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3897	2	108	9	N	98	199	1	186			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14463	- 18379
06	5400 X	3250	-0-	-2150	-0-	3203	2	47	9	N	43	193	1		88	
07	5580 X	2418	-0-	-3162	-0-	2354	2	64	9	N	58				146	
08	5332 X	4624	-0-	-708	-0-	4579	2	45	9	N	41				187	
09	5160 X	4260	-0-	-900	-0-	4216	2	44	9	N	40				227	
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4904	2	51	9	N	46	193	1		80	
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4662	2	67	9	N	61				141	

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13285	- 17382
06	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8625	2	141	9	N	128	201	1		276	
07	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7081	2	121	9	N	110	198	1		188	
08	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	12207	2	121	9	N	110	11	1		287	
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5597	2	110	9	N	100	198	1		189	
*10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5412	2	132	9	N	120	80	1		229	
*11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8435	2	204	9	N	185	5	1		409	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12699	PERF.13430	- 17121
06	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	14474	2	249	9	N	226	24	1		453	
07	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15294	2	268	9	N	244	415	1		282	
08	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15104	2	226	9	N	205	20	1		467	
09	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15115	2	267	9	N	243	394	1		316	
10	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	15589	2	246	9	N	224	105	1		435	
11	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15732	2	249	9	N	226	195	1		466	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
06		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7167 2	141 9	N	128	128 1			375		
07		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7460 2	172 9	N	156	175 1			356		
08		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7368 2	158 9	N	144	181 1			319		
09		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	7893 2	188 9	N	171	238 1			252		
10		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8300 2	199 9	N	181	66 1			367		
*11		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7796 2	175 9	N	159	366 1			160		

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101
06		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2663 2	184 9	N	167	169 1			286		
07		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2659 2	287 9	N	261	339 1			208		
08		661 X	661	-0-	-0-	-0-	494 2	167 9	N	152	175 1			185		
09		773 X	773	-0-	-0-	-0-	574 2	199 9	N	181	35 1			331		
10		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3447 2	200 9	N	182	109 1			404		
11		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4173 2	199 9	N	181	369 1			216		

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	13013	PERF.13535	- 17668
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26		

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729
06		8730 X	7177	-0-	-1553	-0-	7148 2	29 9	N	26	15 1			106		
07		9021 X	7069	-0-	-1952	-0-	7032 2	37 9	N	34	16 1			124		
08		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7571 2	150 9	N	136	9 1			251		
09		7350 X	7316	-0-	-34	-0-	7288 2	28 9	N	25	190 1			86		
10		7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7336 2	58 9	N	53	3 1			136		
11		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7282 2	259 9	N	235				371		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7707 2	74 9	N	67	17 1			218		
07		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7478 2	67 9	N	61	197 1			82		
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7736 2	97 9	N	88	17 1			153		
09		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7256 2	75 9	N	68	9 1			212		
10		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7028 2	105 9	N	95	156 1			151		
*11		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6832 2	76 9	N	69	9 1			211		

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578
06		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2665 2	120 9	N	109	163 1			87		
07		2666 N	2167	-0-	-499	-0-	2069 2	98 9	N	89				176		
08		2697 N	2221	-0-	-476	-0-	2110 2	111 9	N	101	119 1			158		
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1951 2	114 9	N	104	176 1			86		
10		2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1753 2	124 9	N	113				199		
11		2160 N	1403	-0-	-757	-0-	1287 2	116 9	N	105	180 1			124		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13165	PERF.13278	- 17406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		4830 X	3723	-0-	-1107	-0-	3585 2	138 9	N	125	166 1		136			
07		4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	3744 2	141 9	N	128	119 1		145			
08		4061 X	3847	-0-	-214	-0-	3690 2	157 9	N	143	99 1		189			
09		3780 X	3696	-0-	-84	-0-	3546 2	150 9	N	136	187 1		138			
10		3875 X	3784	-0-	-91	-0-	3623 2	161 9	N	146	188 1		96			
11		3750 X	3693	-0-	-57	-0-	3537 2	156 9	N	142			238			

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	13049	PERF.13548	- 17569
06		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	13942 2	301 9	N	274	230 1		342			
07		14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14492 2	288 9	N	262	416 1		188			
08		14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14519 2	330 9	N	300	232 1		256			
09		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13445 2	231 9	N	210	212 1		254			
10		18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	17619 2	386 9	N	351	459 1		146			
*11		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14374 2	287 9	N	261	22 1		385			

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	13421	PERF.13439	- 17864
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6615 2	111 9	N	101	188 1		269			
07		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7382 2	133 9	N	121	220 1		170			
08		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6232 2	133 9	N	121			291			
09		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5807 2	152 9	N	138	187 1		242			
10		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7063 2	187 9	N	170	77 1		335			
11		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7086 2	216 9	N	196	180 1		351			

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768
06		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5570 2	208 9	N	189	196 1		257			
07		5952 X	5902	-0-	-50	-0-	5705 2	197 9	N	179	195 1		241			
08		5952 X	5876	-0-	-76	-0-	5703 2	173 9	N	157	190 1		208			
09		5760 X	5387	-0-	-373	-0-	5222 2	165 9	N	150	52 1		306			
10		5983 X	5584	-0-	-399	-0-	5433 2	151 9	N	137	193 1		250			
11		5790 X	5404	-0-	-386	-0-	5281 2	123 9	N	112	173 1		189			

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5327	2	26	9	N	24	4	1	73	
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	N	36	8	1	101	
08	5053 X	4395	-0-	-658	-0-	4355	2	40	9	N	36	5	1	132	
09	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8902	2	23	9	N	21	3	1	150	
10	5580 X	4196	-0-	-1384	-0-	4162	2	34	9	N	31	125	1	56	
11	5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4604	2	42	9	N	38	55	1	39	

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533															
06	12240 X	11494	-0-	-746	-0-	11420	2	74	9	N	67	133	1	90	
07	12555 X	11439	-0-	-1116	-0-	11393	2	46	9	N	42	90	1	42	
08	12555 X	11290	-0-	-1265	-0-	11249	2	41	9	N	37			79	
09	12090 X	10296	-0-	-1794	-0-	10237	2	59	9	N	54			133	
10	11873 X	10481	-0-	-1392	-0-	10281	2	200	9	N	182	254	1	61	
11	11490 X	10413	-0-	-1077	-0-	10260	2	153	9	N	139			200	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601															
06	7560 X	5985	-0-	-1575	-0-	5873	2	112	9	N	102	26	1	183	
07	7750 X	6173	-0-	-1577	-0-	6042	2	131	9	N	119	224	1	78	
08	6448 X	5955	-0-	-493	-0-	5823	2	132	9	N	120	25	1	173	
09	6210 X	5761	-0-	-449	-0-	5649	2	112	9	N	102	201	1	74	
10	6355 X	6167	-0-	-188	-0-	6010	2	157	9	N	143	51	1	166	
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5938	2	127	9	N	115	14	1	267	

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013												TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	2	63	9	N	57					306
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2434	2	83	9	N	75					381
08	3100 N	3463	-0-	363	363	3397	2	66	9	N	60					441
09	3000 N	3566	-0-	566	929	3500	2	66	9	N	60	186	1			315
10	3100 N	3765	-0-	665	1594	3685	2	80	9	N	73					388
11	4979 X	3385	-0-	-1594	-0-	3294	2	91	9	N	83	261	1			210

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012												TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012												TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
06	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10648	2	150	9	N	136	250	1			178
07	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10066	2	196	9	N	178	87	1			269
08	10912 X	8042	-0-	-2870	-0-	7897	2	145	9	N	132	231	1			170
09	10560 X	6728	-0-	-3832	-0-	6616	2	112	9	N	102	19	1			253
10	11160 X	10069	-0-	-1091	-0-	9906	2	163	9	N	148	219	1			182
*11	10800 X	7303	-0-	-3497	-0-	7168	2	135	9	N	123	20	1			285

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670	
06	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7125	2	138	9	N	125	232	1			126
07	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7966	2	179	9	N	163	60	1			229
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7793	2	171	9	N	155	229	1			155
09	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7686	2	168	9	N	153	20	1			288
10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7850	2	206	9	N	187	273	1			202
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7424	2	169	9	N	154	22	1			334

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6755	2	130	9	N	118	231	1			234
07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6422	2	98	9	N	89	57	1			266
08	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7916	2	185	9	N	168	237	1			197
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8119	2	162	9	N	147	26	1			318
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8136	2	182	9	N	165	295	1			188
*11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7863	2	145	9	N	132	27	1			293

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013												TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2305	2	91	9	N	17
07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3198	2	85	9	N	94
08		3038 X	2980	-0-	-58	-0-	2916	2	64	9	N	152
09		2940 X	2735	-0-	-205	-0-	2663	2	72	9	N	45
10		3286 X	2881	-0-	-405	-0-	2802	2	79	9	N	27
11		3180 X	2589	-0-	-591	-0-	2492	2	97	9	N	115

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469												
06		6090 X	5366	-0-	-724	-0-	5278	2	88	9	N	150
07		5890 X	5578	-0-	-312	-0-	5502	2	76	9	N	121
08		5890 X	5555	-0-	-335	-0-	5470	2	85	9	N	198
09		5670 X	5248	-0-	-422	-0-	5174	2	74	9	N	265
10		5673 X	5195	-0-	-478	-0-	5107	2	88	9	N	156
11		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5371	2	106	9	N	252

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124												
06		7170 X	6062	-0-	-1108	-0-	5899	2	163	9	N	154
07		6634 X	6055	-0-	-579	-0-	5898	2	157	9	N	134
08		6634 X	6404	-0-	-230	-0-	6248	2	156	9	N	276
09		6210 X	6078	-0-	-132	-0-	5913	2	165	9	N	246
10		6324 X	6201	-0-	-123	-0-	6062	2	139	9	N	184
11		6210 X	6016	-0-	-194	-0-	5994	2	22	9	N	204

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284												
06		11490 X	10650	-0-	-840	-0-	10520	2	130	9	N	473
07		12183 X	9848	-0-	-2335	-0-	9728	2	120	9	N	224
08		12183 X	10587	-0-	-1596	-0-	10444	2	143	9	N	172
09		11790 X	9740	-0-	-2050	-0-	9642	2	98	9	N	261
10		11160 X	9247	-0-	-1913	-0-	9113	2	134	9	N	204
11		10650 X	9711	-0-	-939	-0-	9561	2	150	9	N	340

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127												
06		11340 X	10909	-0-	-431	-0-	10747	2	162	9	N	200
07		11718 X	11163	-0-	-555	-0-	11032	2	131	9	N	138
08		11594 X	11153	-0-	-441	-0-	11021	2	132	9	N	258
09		11220 X	10784	-0-	-436	-0-	10663	2	121	9	N	182
10		11594 X	11093	-0-	-501	-0-	10969	2	124	9	N	115
11		10920 X	10651	-0-	-269	-0-	10495	2	156	9	N	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3785	2	127	9	N	115	88	1		241	
07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4205	2	122	9	N	111				352	
08		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6018	2	118	9	N	107	368	1		91	
09		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6446	2	36	9	N	33				124	
10		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6356	2	129	9	N	117	157	1		84	
11		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4589	2	129	9	N	117				201	

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991	
06		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	6954	2	173	9	N	157	226	1		298	
07		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11348	2	211	9	N	192	225	1		265	
08		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10301	2	274	9	N	249	39	1		475	
09		14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	14310	2	234	9	N	213	396	1		292	
10		18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	18335	2	261	9	N	237	272	1		257	
11		18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	18266	2	209	9	N	190	118	1		329	

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	13175	PERF.13619	- 18517	
06		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6301	2	117	9	N	106	182	1		75	
07		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6283	2	136	9	N	124				199	
08		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6105	2	135	9	N	123	180	1		142	
09		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5836	2	123	9	N	112	173	1		81	
10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6297	2	135	9	N	123				204	
11		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5890	2	118	9	N	107	191	1		120	

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				48	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				48	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019	
06		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7586	2	190	9	N	173				357	
07		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7715	2	240	9	N	218	319	1		256	
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6491	2	160	9	N	145	131	1		270	
09		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4243	2	84	9	N	76	167	1		179	
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4163	2	80	9	N	73	190	1		62	
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4088	2	74	9	N	67				129	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	12865	PERF.13630	- 18354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014												TOTAL DEPTH	12664	PERF.13410	- 17867		
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6317	2	130	9	N	118	189	1		149	
07	6634	X	5986	-0-	-648	-0-	5875	2	111	9	N	101	172	1		78	
08	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6094	2	96	9	N	87				165	
09	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	5966	2	89	9	N	81	173	1		73	
10	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	6100	2	120	9	N	109				182	
11	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5718	2	109	9	N	99	179	1		102	

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014												TOTAL DEPTH	13338	PERF.13569	- 18174		
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013												TOTAL DEPTH	13142	PERF.13095	- 17817		
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014												TOTAL DEPTH	12768	PERF.13020	- 17507		
06	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	25783	2	508	9	N	462	536	1		334	
07	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26337	2	570	9	N	518	539	1		313	
08	27103	X	27103	-0-	-0-	-0-	26613	2	490	9	N	445	363	1		395	
09	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	25604	2	545	9	N	495	550	1		340	
10	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26115	2	523	9	N	475	453	1		362	
11	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	25205	2	587	9	N	534	547	1		349	

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014												TOTAL DEPTH	13162	PERF.13608	- 18426		
06	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	6030	2	100	9	N	91				163	
07	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	6140	2	95	9	N	86	89	1		160	
08	6758	X	6047	-0-	-711	-0-	5936	2	111	9	N	101	163	1		98	
09	6540	X	5865	-0-	-675	-0-	5748	2	117	9	N	106				204	
10	6448	X	6005	-0-	-443	-0-	5884	2	121	9	N	110	185	1		129	
11	6120	X	5779	-0-	-341	-0-	5658	2	121	9	N	110				239	

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014												TOTAL DEPTH	12874	PERF.13514	- 18230		
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2262	2	33	9	N	30				116	
07	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2293	2	21	9	N	19	89	1		46	
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	N	18				64	
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26				90	
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2241	2	3	9	N	3				93	
11	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2129	2	36	9	N	33				126	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13080	PERF.13120	- 17686	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12905	- 17128
06	6360	X	5650	-0-	-710	-0-	5538	2	112	9	N	102	176	1		139
07	7099	X	5846	-0-	-1253	-0-	5718	2	128	9	N	116	184	1		71
08	7099	X	6169	-0-	-930	-0-	6073	2	96	9	N	87				158
09	6870	X	5982	-0-	-888	-0-	5859	2	123	9	N	112	183	1		87
10	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	5926	2	120	9	N	109				196
11	5970	X	5413	-0-	-557	-0-	5284	2	129	9	N	117	183	1		130

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014													TOTAL DEPTH	13045	PERF.13449	- 18412
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7865	2	90	9	N	82				207
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7316	2	90	9	N	82	193	1		96
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6787	2	80	9	N	73				169
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2912	2	80	9	N	73				242
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5427	2	69	9	N	63	193	1		112
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5408	2	74	9	N	67				179

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014													TOTAL DEPTH	12792	PERF.13021	- 17333
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1031	2	29	9	N	26				117
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	2	21	9	N	19				136
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	573	2	13	9	N	12				148
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				148
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	806	2	2	9	N	2	142	1		8
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				8

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13470	- 18282
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12686	PERF.13068	- 17150
06	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3007	2	68	9	N	62				186
07	4433	X	3139	-0-	-1294	-0-	3003	2	136	9	N	124	182	1		128
08	3999	X	3227	-0-	-772	-0-	3060	2	167	9	N	152				280
09	3870	X	2900	-0-	-970	-0-	2815	2	85	9	N	77	194	1		163
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2878	2	108	9	N	98	192	1		69
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3103	2	22	9	N	20				89

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13203	- 17522
06	7620	X	4956	-0-	-2664	-0-	4873	2	83	9	N	75				193
07	7874	X	5688	-0-	-2186	-0-	5578	2	110	9	N	100	186	1		107
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5887	2	87	9	N	79				186
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5693	2	116	9	N	105	178	1		113
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5730	2	112	9	N	102				215
11	5790	X	5717	-0-	-73	-0-	5598	2	119	9	N	108	186	1		137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10050 X	5697	-0-	-4353	-0-	5562	2	135	9	N	123					556
07	9827 X	8171	-0-	-1656	-0-	8055	2	116	9	N	105	572	1			89
08	9734 X	7350	-0-	-2384	-0-	7217	2	133	9	N	121					210
09	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	17521	2	143	9	N	130	186	1			154
10	9734 X	7425	-0-	-2309	-0-	7286	2	139	9	N	126					280
11	7920 X	7493	-0-	-427	-0-	7349	2	144	9	N	131	191	1			220

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6884	2	85	9	N	77					168
07	7750 X	7447	-0-	-303	-0-	7372	2	75	9	N	68					236
08	7750 X	7327	-0-	-423	-0-	7249	2	78	9	N	71					307
09	7500 X	6915	-0-	-585	-0-	6834	2	81	9	N	74	189	1			192
10	7657 X	7227	-0-	-430	-0-	7133	2	94	9	N	85	182	1			95
11	7200 X	6807	-0-	-393	-0-	6721	2	86	9	N	78					173

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

06	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5421	2	119	9	N	108	41	1			206
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5661	2	124	9	N	113	144	1			175
08	5704 X	5623	-0-	-81	-0-	5537	2	86	9	N	78	181	1			72
09	5520 X	5458	-0-	-62	-0-	5340	2	118	9	N	107					179
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5593	2	135	9	N	123	199	1			103
11	5520 X	5421	-0-	-99	-0-	5304	2	117	9	N	106					209

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

06	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	26111	2	330	9	N	300	49	1			692
07	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	26580	2	399	9	N	363	661	1			394
08	27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	26763	2	413	9	N	375	243	1			526
09	24458 X	24458	-0-	-0-	-0-	24141	2	317	9	N	288	407	1			407
10	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23218	2	568	9	N	516	298	1			625
*11	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24251	2	415	9	N	377	411	1			591

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15630 X	14539	-0-	-1091	-0-	14341	2	198	9	N	180	355	1		98
07	16027 X	15022	-0-	-1005	-0-	14784	2	238	9	N	216	147	1		167
08	15438 X	15040	-0-	-398	-0-	14827	2	213	9	N	194	186	1		175
09	14820 X	14365	-0-	-455	-0-	14149	2	216	9	N	196	180	1		191
10	15097 X	14598	-0-	-499	-0-	14388	2	210	9	N	191	177	1		205
11	14550 X	14239	-0-	-311	-0-	14019	2	220	9	N	200	181	1		224

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799															
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3253	2	36	9	N	33				174
07	3193 X	2883	-0-	-310	-0-	2844	2	39	9	N	35				209
08	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	3060	2	39	9	N	35	185	1		59
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3202	2	40	9	N	36				95
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3243	2	47	9	N	43				138
11	3090 X	2564	-0-	-526	-0-	2517	2	47	9	N	43				181

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877															
06	5310 X	4619	-0-	-691	-0-	4472	2	147	9	N	134				186
07	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4846	2	146	9	N	133	243	1		76
08	5301 X	5001	-0-	-300	-0-	4825	2	176	9	N	160				236
09	5130 X	4741	-0-	-389	-0-	4579	2	162	9	N	147	173	1		210
10	5301 X	4752	-0-	-549	-0-	4564	2	188	9	N	171	181	1		200
11	4830 X	4503	-0-	-327	-0-	4337	2	166	9	N	151	191	1		160

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192				211
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1		18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000															
06	5250 X	4878	-0-	-372	-0-	4684	2	194	9	N	176	191	1		246
07	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	4871	2	177	9	N	161	202	1		205
08	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4858	2	230	9	N	209	188	1		226
09	4890 X	4749	-0-	-141	-0-	4644	2	105	9	N	95	140	1		181
10	5053 X	4888	-0-	-165	-0-	4735	2	153	9	N	139	58	1		262
11	4920 X	4707	-0-	-213	-0-	4516	2	191	9	N	174	383	1		53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	8977	2	171	9	N	155	178	1	68
07		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9122	2	182	9	N	165			233
08		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	9914	2	183	9	N	166	193	1	206
09		20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	20025	2	212	9	N	193	192	1	207
10		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10313	2	185	9	N	168	270	1	105
11		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9534	2	226	9	N	205	141	1	169

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199															
06		9810 X	9629	-0-	-181	-0-	9485	2	144	9	N	131			198
07		10137 X	10108	-0-	-29	-0-	9977	2	131	9	N	119	189	1	128
08		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10058	2	141	9	N	128	192	1	64
09		9690 X	3840	-0-	-5850	-0-	3760	2	80	9	N	73			137
10		10106 X	6931	-0-	-3175	-0-	6852	2	79	9	N	72	96	1	113
11		9870 X	8165	-0-	-1705	-0-	7972	2	193	9	N	175			288

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457															
06		13980 X	13327	-0-	-653	-0-	13115	2	212	9	N	193	189	1	163
07		14105 X	13696	-0-	-409	-0-	13474	2	222	9	N	202	192	1	173
08		14105 X	14072	-0-	-33	-0-	13874	2	198	9	N	180	182	1	171
09		13650 X	13405	-0-	-245	-0-	13230	2	175	9	N	159	192	1	138
10		13950 X	13482	-0-	-468	-0-	13338	2	144	9	N	131	162	1	107
11		13620 X	12373	-0-	-1247	-0-	12213	2	160	9	N	145	190	1	62

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588															
06		12990 X	3441	-0-	-9549	-0-	3417	2	24	9	N	22	192	1	73
07		12772 X	10694	-0-	-2078	-0-	10571	2	123	9	N	112			185
08		12493 X	11900	-0-	-593	-0-	11809	2	91	9	N	83			268
09		11940 X	10613	-0-	-1327	-0-	10541	2	72	9	N	65			333
10		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12872	2	13	9	N	12	194	1	151
11		11520 X	9392	-0-	-2128	-0-	9377	2	15	9	N	14			165

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347															
06		12540 X	12456	-0-	-84	-0-	12309	2	147	9	N	134			369
07		12896 X	12645	-0-	-251	-0-	12462	2	183	9	N	166	375	1	160
08		12896 X	12581	-0-	-315	-0-	12425	2	156	9	N	142			302
09		12300 X	12285	-0-	-15	-0-	12107	2	178	9	N	162	190	1	274
*10		12865 X	11400	-0-	-1465	-0-	11400	2			N	-0-			274
11		12450 X	9222	-0-	-3228	-0-	9069	2	153	9	N	139	192	1	195

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		17970 X	16870	-0-	-1100	-0-	16615	2	255	9	N	232	350	1	74	
07		18538 X	17338	-0-	-1200	-0-	17038	2	300	9	N	273	187	1	160	
08		18538 X	17109	-0-	-1429	-0-	16865	2	244	9	N	222	187	1	195	
09		17940 X	15919	-0-	-2021	-0-	15708	2	211	9	N	192	156	1	231	
10		17453 X	17045	-0-	-408	-0-	16769	2	276	9	N	251	364	1	118	
11		16860 X	16083	-0-	-777	-0-	15806	2	277	9	N	252	181	1	189	

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621																
06		23520 X	20887	-0-	-2633	-0-	20711	2	176	9	N	160	182	1	217	
07		23808 X	23140	-0-	-668	-0-	22868	2	272	9	N	247	186	1	278	
08		22723 X	22001	-0-	-722	-0-	21767	2	234	9	N	213	370	1	121	
09		21570 X	20085	-0-	-1485	-0-	19878	2	207	9	N	188			309	
10		23126 X	20154	-0-	-2972	-0-	19939	2	215	9	N	195	189	1	315	
11		22380 X	19180	-0-	-3200	-0-	19117	2	63	9	N	57	189	1	183	

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376																
06		11040 X	10704	-0-	-336	-0-	10575	2	129	9	N	117			213	
07		11408 X	10823	-0-	-585	-0-	10672	2	151	9	N	137	189	1	161	
08		11408 X	10474	-0-	-934	-0-	10345	2	129	9	N	117			278	
09		10830 X	10014	-0-	-816	-0-	9884	2	130	9	N	118	188	1	208	
10		11067 X	10267	-0-	-800	-0-	10116	2	151	9	N	137	188	1	157	
11		10710 X	9704	-0-	-1006	-0-	9557	2	147	9	N	134	192	1	99	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505																
06		10980 X	9731	-0-	-1249	-0-	9599	2	132	9	N	120	181	1	189	
07		11346 X	9623	-0-	-1723	-0-	9490	2	133	9	N	121	180	1	130	
08		10788 X	9849	-0-	-939	-0-	9722	2	127	9	N	115	179	1	66	
09		10050 X	9150	-0-	-900	-0-	9019	2	131	9	N	119			185	
10		10044 X	9344	-0-	-700	-0-	9209	2	135	9	N	123	180	1	128	
11		9720 X	8147	-0-	-1573	-0-	8029	2	118	9	N	107	186	1	49	

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645																
06		11850 X	10619	-0-	-1231	-0-	10420	2	199	9	N	181	184	1	188	
07		12245 X	10631	-0-	-1614	-0-	10437	2	194	9	N	176	187	1	177	
08		11842 X	10450	-0-	-1392	-0-	10256	2	194	9	N	176	169	1	184	
09		10860 X	9494	-0-	-1366	-0-	9327	2	167	9	N	152	183	1	153	
10		10974 X	10312	-0-	-662	-0-	10138	2	174	9	N	158	189	1	122	
11		10620 X	9919	-0-	-701	-0-	9730	2	189	9	N	172	183	1	111	

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457																
06		18810 X	18360	-0-	-450	-0-	17991	2	369	9	N	335	189	1	230	
07		19437 X	18538	-0-	-899	-0-	18174	2	364	9	N	331	381	1	180	
08		19158 X	18306	-0-	-852	-0-	17941	2	365	9	N	332	382	1	130	
09		18540 X	17415	-0-	-1125	-0-	17071	2	344	9	N	313	384	1	59	
10		19127 X	17900	-0-	-1227	-0-	17520	2	380	9	N	345	184	1	220	
11		18360 X	14463	-0-	-3897	-0-	14165	2	298	9	N	271	385	1	106	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12180 X	11122	-0-	-1058	-0-	10909	2	213	9	N	194	188	1		222	
07	12586 X	11570	-0-	-1016	-0-	11350	2	220	9	N	200	190	1		232	
08	12586 X	11271	-0-	-1315	-0-	11091	2	180	9	N	164	192	1		204	
09	11400 X	6278	-0-	-5122	-0-	6184	2	94	9	N	85				289	
10	11780 X	7867	-0-	-3913	-0-	7695	2	172	9	N	156	193	1		252	
11	11190 X	8702	-0-	-2488	-0-	8523	2	179	9	N	163	194	1		221	

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1199	2	108	9	N	98				153	
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1381	2	139	9	N	126	187	1		92	
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	822	2	77	9	N	70	159	1		3	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	4				7	
10	1519 X	216	-0-	-1303	-0-	84	2	132	9	N	120				127	
11	1470 X	151	-0-	-1319	-0-	150	2	1	9	N	1	121	1		7	

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5550 X	4074	-0-	-1476	-0-	3682	2	392	9	N	356	185	1		254	
07	5735 X	4888	-0-	-847	-0-	4409	2	479	9	N	435	372	1		317	
08	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5523	2	475	9	N	432	571	1		178	
09	4710 X	4687	-0-	-23	-0-	4278	2	409	9	N	372	382	1		168	
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4598	2	593	9	N	539	549	1		158	
11	5790 X	5205	-0-	-585	-0-	4703	2	502	9	N	456	386	1		228	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
 ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC 101619
 DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3915	-0-	-45	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	4088	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3869	-0-	-121	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	4007	2		Y	-0-			-0-
*11	3960 X	3887	-0-	-73	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2		N	-0-			6
07	3100 N	3156	-0-	56	-0-	3156	2		N	-0-			6
08	2991 N	2935	-0-	-56	-0-	2935	2		N	-0-			6
09	2700 N	2698	-0-	-2	-0-	2698	2		N	-0-			6
10	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2		N	-0-			6
11	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2		N	-0-			6

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

STILES 68 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

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

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
STILES SERVICES LLC				821799											
CHAMP DAVIS				WELL #: 2056	RRCID -> 267872	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 18989	PERF. 4806	- 6053						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
DAVIS, E.T.				WELL #: 1	RRCID -> 092225	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 18400	PERF.17422	- 17689						
06	10710 X	9450	-0-	-1260	-0-	9444 2	6 9	N	5						47
07	10788 X	10412	-0-	-376	-0-	10404 2	8 9	N	7						54
08	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	9730 2	7 9	N	6						60
09	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9331 2	12 9	N	11						71
10	10416 X	9402	-0-	-1014	-0-	9402 2		N	-0-						71
11	10080 X	9315	-0-	-765	-0-	9294 2	21 9	N	19						90

BRITT				WELL #: 7026	RRCID -> 214205	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 16837	PERF.16273	- 16674						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRITT 27				WELL #: 3027	RRCID -> 218941	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16292	- 17042						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PURYEAR				WELL #: 4027L	RRCID -> 228169	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16226	- 16820						
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1789 2	1 9	N	1						47
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1450 2	64 9	N	58						105
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1279 2	30 9	N	27						132
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240 2	6 9	N	5						137
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1393 2	44 9	N	40						177
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1458 2	37 9	N	34	170	1				41

MORRISON				WELL #: 4033	RRCID -> 233210	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16058	- 16668						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)												
PETRO-HUNT, L.L.C.												
DAVIS, G.C.												
86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
660043												
WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4890 #	576	-0-	-4314	-0-	576 1		N	-0-		124
07		5287 R	5287	-0-	-0-	-0-	595 1	4692 2	N	-0-		124
08		6200 #	5295	-0-	-905	-0-	595 1	4700 2	N	-0-		124
09		6000 #	5021	-0-	-979	-0-	576 1	4445 2	N	-0-		124
10		6200 #	5936	-0-	-264	-0-	595 1	5341 2	N	-0-		124
11		5130 #	4767	-0-	-363	-0-	546 1	4221 2	N	-0-		124

STRAT LAND (MORROW LOWER)												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
OWENS												
86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948												
06		540 N	347	-0-	-193	-0-	38 1	309 2	N	-0-		-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	73 1	655 2	N	-0-		-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	74 1	658 2	N	-0-		-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	73 1	645 2	N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	72 1	607 2	N	-0-		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	74 1	630 2	N	-0-		-0-

STRATFORD (CISCO LIME)												
BATON OIL & GAS, LLC												
STRATFORD GAS UNIT #6												
86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
056384												
WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATFORD GAS UNIT #7												
WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462												
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
07		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
*09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATFORD (RED CAVE)												
BARBOUR ENERGY CORPORATION												
HABANERO												
86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
049155												
WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701												
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 2		N	-0-		-0-
*11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC												
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY												
660313												
WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
MCBRIDE FARM, LTD.		WELL #:		1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART RANCH (MORROW LOWER)		EQV OPERATING LLC		INGLE	86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
					101634										
		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC		STEWART RANCH		747757	WELL #:	4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)			86800 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC			040205												
WYNN			WELL #: 1		RRCID -> 120388		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8924 - 8929				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

SANDLOT OIL & GAS LLC			747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
STUART RANCH -B-			WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 9030				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TANNER (LOWER MORROW)			88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BE ANADARKO II, LLC			100676												
SCHNEIDER UNIT			WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7881 - 7892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHNEIDER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7906 - 7920				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)			88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574												
WILMETH SWD			WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 4286 - 6310				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
FLOWERS, B. H.			WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7908 - 7924				
06	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2		N	-0-				64
07	1945 N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1942	2	3	9	N	-0-	3		67
08	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2			N	-0-			67
09	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			N	-0-			67
10	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2			N	-0-			67
11	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1654	2	17	9	N	15			82

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.// 88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084																	
SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10	
TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN											
BATON OIL & GAS, LLC		056384																	
SHEFFY		WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792		PERF. 2713 - 2753									
06	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-		18	2			N	-0-					-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851																	
CHIPPERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HART, H. B.		WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 3072 - 4878									
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-		398	3			N	-0-					-0-	
07	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-		554	3			N	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-		599	3			N	-0-					-0-	
*10	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-		580	3			N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIANE & ONNA		WELL #: 1		RRCID -> 042055		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3450 - 3450									
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAVENER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 062745		COMPL. DATE 06/27/1972		TOTAL DEPTH 3197		PERF. 3058 - 3070									
06	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-		697	3			N	-0-					-0-	
07	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-		788	3			N	-0-					-0-	
08	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-		813	3			N	-0-					-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-		715	3			N	-0-					-0-	
10	775 N	759	-0-	-16	B	-0-		759	3			N	-0-					-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851													
LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 062747			COMPL. DATE 04/19/1973			TOTAL DEPTH 3127	PERF. 3026 - 3127					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08		1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10		1271 N	1098	-0-	-173 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY -165-				WELL #:		3	RRCID -> 062748			COMPL. DATE 09/28/1974			TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2064 - 3042			
06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08		434 N	240	-0-	-194 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN				WELL #:		1	RRCID -> 086482			COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3328 - 3368			
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA				WELL #:		1	RRCID -> 106382			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3388	PERF. 3015 - 3033			
06		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07		1426 N	1242	-0-	-184 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*10		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS				WELL #:		1 R	RRCID -> 128317			COMPL. DATE 07/07/1988			TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3202 - 3212			
06		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08		1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10		1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMIE				WELL #:		1	RRCID -> 128329			COMPL. DATE 08/18/1988			TOTAL DEPTH 3343	PERF. 3116 - 3120			
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08		651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10		558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 129295			COMPL. DATE 12/05/1988			TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3115 - 3139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
08		899 N	796	-0-	-103 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
10		744 N	414	-0-	-330 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #:		2	RRCID -> 146362			COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2968 - 3146
06		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1076	-0-	-226 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	592	-0-	-493 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID -> 148991			COMPL. DATE 03/18/1994			TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3027 - 3146
06		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID -> 151460			COMPL. DATE 08/20/1994			TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3086 - 3144
06		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
08		930 N	826	-0-	-104 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
10		837 N	737	-0-	-100 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID -> 165552			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3064 - 3162
06		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID -> 172793			COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 3363	PERF. 3158 - 3181
06		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
07		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3	N	-0-			-0-
08		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3	N	-0-			-0-
10		2387 N	2045	-0-	-342 B	-0-	2045 3	N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2		RRCID -> 172935		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 3092 - 3164	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	
07	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	
08	2356	N	1920	-0-	-436	B	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLUCK		WELL #:		1 R		RRCID -> 213139		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3010 - 3070	
06	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	
07	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179		RRCID -> 158634		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2870 - 2995	
06	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	
07	1457	N	1374	-0-	-83	B	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	
08	1302	N	775	-0-	-527	B	-0-	775	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
10	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	

PROP		WELL #:		1		RRCID -> 163626		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2820 - 2930	
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2	N	-0-	-0-	
07	961	N	801	-0-	-160	B	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2	N	-0-	-0-	
10	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2	N	-0-	-0-	
11	840	N	803	-0-	-37	B	-0-	803	2	N	-0-	-0-	

GREEN, WES		WELL #:		1		RRCID -> 165662		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2860 - 2990	
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
07	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-	
08	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
*11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	

MANN		WELL #:		1		RRCID -> 167584		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2850 - 2950	
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
08	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
*11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC				100279						
SLOAN GAS UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3187	- 3318	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			180							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180	N	NO RPT	-0-	

NATHAN				WELL #: 1	RRCID -> 169771	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2720	- 2920	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			172							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172	N	NO RPT	-0-	

BLACK RESOURCES				100503	RRCID -> 120190	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 3004	- 3078	
BIVINS				WELL #: 1013						
06	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-
07	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-

IP WELL SERVICE LLC				102116	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002	- 3206	
VALL				WELL #: 1121						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742	- 3010	
06	210 N	176	-0-	-34	B	-0-	176	2	N	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-
08	372 N	171	-0-	-201	B	-0-	171	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2850	- 2860	
STRATFORD UNIT				WELL #: 1						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540					
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6508					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-

W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DACO, INC.				196940					
CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-	-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-	-0-
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	1052 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2	N	-0-	-0-

PUGH				WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2	N	-0-	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	966	-0-	-274 B	-0-	966 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-		-0-
07	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880 2		N	-0-		-0-
08	899 N	572	-0-	-327 B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-		-0-
10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2		N	-0-		-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2		N	-0-		-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
08	1147 N	920	-0-	-227 B	-0-	920 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2		N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-		-0-
07	806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770 2		N	-0-		-0-
08	775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732 2		N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-		-0-
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-		-0-
07	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
08	775 N	447	-0-	-328 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005									
WHORTON		WELL #:	C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:	1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3080 - 3164	
06		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
08		620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
10		558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
FUENTES		WELL #:	1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 - 2820	
06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
08		372 N	253	-0-	-119 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		360 N	30	-0-	-330 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10		372 N	10	-0-	-362 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11		240 N	30	-0-	-210 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-

FORTAY, INC.		277925										
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 - 2914	
06		2430 N	1598	-0-	-832 B	-0-	1598 2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1544	-0-	-595 B	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
08		1798 N	1096	-0-	-702 B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1327	-0-	-223 B	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2	N	-0-			-0-

KELSEY		WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 - 3295	
06		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-		N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903	
06		810 N	533	-0-	-277 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07		713 N	515	-0-	-198 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
08		589 N	365	-0-	-224 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
10		527 N	442	-0-	-85 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925
 LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1920 N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1984 N	1589	-0-	-395 B	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	842	-0-	-928 B	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-

 FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
 RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-

 GILLISPIE, INC. 306349
 LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

06	840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-
07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2	N	-0-	-0-	-0-
08	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2	N	-0-	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-

 HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC 341528
 HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

06	1110 N	843	-0-	-267 B	-0-	76	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1075	-0-	-72 B	-0-	97	1	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	79	1	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	83	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	527	-0-	-558 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	82	1	N	-0-	-0-	-0-

 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3180 N	3053	-0-	-127 B	-0-	3053	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255 N	3240	-0-	-15 B	-0-	3240	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3255 N	2837	-0-	-418 B	-0-	2837	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3120 N	-0-	-0-	-3120 B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-

 JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
10	868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11	750 N	243	-0-	-507 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

06	660 N	536	-0-	-124 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
10	682 N	319	-0-	-363 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785														

06	2610 N	2397	-0-	-213 B	-0-	2397	2			Y	-0-			-0-
07	2418 N	2408	-0-	-10 B	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2197	-0-	-203 B	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
10	2418 N	2298	-0-	-120 B	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
11	2250 N	2190	-0-	-60 B	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782														

06	240 N	137	-0-	-103 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1770 N	1610	-0-	-160 B	-0-	1610 2	N	-0-		-0-		
07	1705 N	1639	-0-	-66 B	-0-	1639 2	N	-0-		-0-		
08	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1502	-0-	-118 B	-0-	1502 2	N	-0-		-0-		
10	1643 N	1595	-0-	-48 B	-0-	1595 2	N	-0-		-0-		
11	1560 N	1551	-0-	-9 B	-0-	1551 2	N	-0-		-0-		

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-		-0-		
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-		
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2	N	-0-		-0-		
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-		-0-		
11	660 N	550	-0-	-110 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-		

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

HUNTER OIL CORPORATION		418953										
CHARLOTTE		WELL #:		1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1530 N	1130	-0-	-400 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-		
07	1984 N	1258	-0-	-726 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-		
08	1488 N	1067	-0-	-421 B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1088	-0-	-52 B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-		
10	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-		
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-		

COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	900 N	759	-0-	-141 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-		
07	1023 N	823	-0-	-200 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-		
08	992 N	775	-0-	-217 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-		-0-		
10	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-		
11	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//	418953							
LELA		WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	929	-0-	-181 B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
08	1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-		-0-

PEGGY		WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1320 N	1057	-0-	-263 B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1033	-0-	-269 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	953	-0-	-256 B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		427513								
PRICE		WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
11	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-

WIN		WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160
06	660 N	315	-0-	-345 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10	682 N	187	-0-	-495 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
07	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-		-0-
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-		-0-

GUILD		WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-		265 2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-		281 2		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-		278 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-		260 2		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-		265 2		N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-		267 2		N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974											
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-				-0-
07	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
08	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-				-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-				-0-
*11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-				-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433			COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2932 - 3248			
06	3150 N	1893	-0-	-1257 B	-0-	1893	3			N	-0-				-0-
07	3224 N	2906	-0-	-318 B	-0-	2906	3			N	-0-				-0-
08	3162 N	2911	-0-	-251 B	-0-	2911	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-				-0-
10	2914 N	996	-0-	-1918 B	-0-	996	3			N	-0-				-0-
11	2820 N	2477	-0-	-343 B	-0-	2477	3			N	-0-				-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3164 - 3252			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3	N	-0-		-0-	
07	2201 N	1882	-0-	-319 B	-0-	1882	3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1291	-0-	-600 B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-		-0-	
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-	
*11	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3	N	-0-		-0-	

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072												
06	2790 N	1992	-0-	-798 B	-0-	1992	3	N	-0-		-0-	
07	2604 N	2132	-0-	-472 B	-0-	2132	3	N	-0-		-0-	
08	2449 N	1591	-0-	-858 B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	
10	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3	N	-0-		-0-	
*11	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3	N	-0-		-0-	

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094												
06	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3	N	-0-		-0-	
07	2635 N	2448	-0-	-187 B	-0-	2448	3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	1541	-0-	-1001 B	-0-	1541	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2490 N	2414	-0-	-76 B	-0-	2414	3	N	-0-		-0-	
10	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3	N	-0-		-0-	
*11	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3	N	-0-		-0-	

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988												
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-		-0-	
07	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	784	-0-	-239 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
10	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	
*11	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-		-0-	

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
07		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
08		868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
10		899 N	782	-0-	-117 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*11		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215	
06		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	374	-0-	-649 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
*11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032	
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051
06		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794
06		660 N	525	-0-	-135	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-
07		620 N	487	-0-	-133	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
08		589 N	500	-0-	-89	B	-0-	500	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		540 N	474	-0-	-66	B	-0-	474	3	N	-0-	-0-
10		496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-
11		480 N	460	-0-	-20	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302
06		1680 N	1468	-0-	-212	B	-0-	1468	3	N	-0-	-0-
07		1736 N	1572	-0-	-164	B	-0-	1572	3	N	-0-	-0-
08		1550 N	750	-0-	-800	B	-0-	750	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1650 N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	N	-0-	-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	3	N	-0-	-0-
*11		1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866											
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 - 2874				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

LARGE OPERATING LLC				486623											
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-				-0-
07		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-				-0-
08		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-				-0-
*10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-				-0-

LASATER & CO, INC.				487415											
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		1530 N	1356	-0-	-174 B	-0-	1356	2		N	-0-				-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
08		1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1350 N	272	-0-	-1078 B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2		N	-0-				-0-
11		1500 N	521	-0-	-979 B	-0-	521	2		N	-0-				-0-

ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170				
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-				-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-				-0-
08		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-				-0-
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11		150 N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415								
BULLINGTON		WELL #: 1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1530 N	1454	-0-	-76 B	-0-	1454 2	N	-0-	-0-	
07	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2	N	-0-	-0-	
08	1519 N	829	-0-	-690 B	-0-	829 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	1120	-0-	-320 B	-0-	1120 2	N	-0-	-0-	
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 2	N	-0-	-0-	
11	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2	N	-0-	-0-	

LUNT		WELL #: 1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1740 N	1509	-0-	-231 B	-0-	1509 2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1398	-0-	-121 B	-0-	1398 2	N	-0-	-0-	
08	1643 N	923	-0-	-720 B	-0-	923 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1146	-0-	-354 B	-0-	1146 2	N	-0-	-0-	
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-	-0-	
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1		RRCID -> 028204		COMPL. DATE 12/25/2021		TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-	-0-	
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	866	-0-	-715 B	-0-	866 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739 2	N	-0-	-0-	
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 2	N	-0-	-0-	

MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345
06	150 S	2	-0-	-148 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
07	35 S	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
08	62 S	24	-0-	-38 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	310 S	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
10	3 S	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
11	127 S	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-	

BONNIE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062 2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	703	-0-	-506 B	-0-	703 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	909	-0-	-201 B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
10	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #: 2		RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
06	2040 N	1697	-0-	-343 B	-0-	1697 2	N	-0-	-0-	
07	2108 N	1925	-0-	-183 B	-0-	1925 2	N	-0-	-0-	
08	3286 #	1924	-0-	-1362 B	-1362	1924 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1362										
09	3180 #	1997	-0-	-1183 B	-2545	1997 2	N	-0-	-0-	
10	3286 #	745	-0-	-2541 B	-5086	745 2	N	-0-	-0-	
11	3180 #	2119	-0-	-1061 B	-6147	2119 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 -	3265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	822	-0-	-138 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
08		992 N	937	-0-	-55 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	664	-0-	-146 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 -	3335
06		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
08		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	102	-0-	-1728 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D.		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 -	3050
PUGH				1344									
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC.		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 -	2880
COLLIER				1027									
06		3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
07		3379 N	3281	-0-	-98 B	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
08		3286 N	2941	-0-	-345 B	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3150 N	3031	-0-	-119 B	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
10		3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 2		N	-0-			-0-
*11		3313 N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 -	2893
ARCHER "F"				1									
06		2100 N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
08		2046 N	1243	-0-	-803 B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2		N	-0-			-0-

ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 -	2988
06		810 N	100	-0-	-710 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07		837 N	87	-0-	-750 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08		465 N	62	-0-	-403 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 3057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782									
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3	N	-0-		-0-	
07	930 N	810	-0-	-120	B	-0-	810	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	679	-0-	-158	B	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	900 N	745	-0-	-155	B	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
10	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3	N	-0-		-0-	
*11	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3	N	-0-		-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	143	-0-	-167	B	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	151	-0-	-59	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-	

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-		-0-	

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	198	-0-	-81	B	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
11	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	

HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005							
LASLEY-HAYS		WELL #:		1		RRCID -> 027831		COMPL. DATE 03/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-	-0-		
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-	-0-		
08	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-	-0-		
10	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-	-0-		
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-	-0-		

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1		RRCID -> 027833		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-		
07	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 2	N	-0-	-0-		
08	558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-	-0-		
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-	-0-		
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-	-0-		

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1		RRCID -> 027837		COMPL. DATE 11/25/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	-0-		
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-		
08	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-		
10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41 2	N	-0-	-0-		
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-		

WEATHERFORD		WELL #:		A 1		RRCID -> 027846		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-		
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-		
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-		
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-		
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-		

WEATHERFORD		WELL #:		B 1		RRCID -> 027847		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-		
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-		
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-		
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-		
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-		

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573									
STEEL		WELL #:		2		RRCID -> 150984		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462	
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-	-0-		
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-	-0-		
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-	-0-		
*10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			//CONT.//	620573								
TERRELL			WELL #:	A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 - 3376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
*10		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
PRONGER			WELL #:	1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2974 - 3211	
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DAHL			WELL #:	105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 2758 - 2912	
06		630 N	549	-0-	-81 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT			WELL #:	A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
07		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3	N	-0-			-0-
08		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
10		2356 N	1949	-0-	-407 B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
11		2190 N	739	-0-	-1451 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-

ELGIN			WELL #:	1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1770 N	1492	-0-	-278 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1784	-0-	-14 B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1576	-0-	-439 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	870	-0-	-870 B	-0-	870 3	N	-0-			-0-

EMMA			WELL #:	1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
07		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1064	-0-	-362 B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	549	-0-	-621 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
06	1350 N	1106	-0-	-244 B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1195	-0-	-355 B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	613	-0-	-737 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
11	330 N	117	-0-	-213 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	858	-0-	-227 B	-0-	858	3	N	-0-			-0-
11	930 N	504	-0-	-426 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	450 N	258	-0-	-192 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
11	420 N	69	-0-	-351 B	-0-	69	3	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1410 N	1072	-0-	-338 B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1238	-0-	-219 B	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	838	-0-	-452 B	-0-	838	3	N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1170 N	903	-0-	-267 B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1022	-0-	-218 B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	657	-0-	-453 B	-0-	657	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 027366	COMPL. DATE 08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	577	-0-	-293 B	-0-	577 3	N	-0-	-0-
07	899 N	772	-0-	-127 B	-0-	772 3	N	-0-	-0-
08	837 N	571	-0-	-266 B	-0-	571 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-	-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-	-0-

ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 027386	COMPL. DATE 06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892 3	N	-0-	-0-
07	4030 N	3910	-0-	-120 B	-0-	3910 3	N	-0-	-0-
08	3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3900 N	3772	-0-	-128 B	-0-	3772 3	N	-0-	-0-
10	3906 N	3820	-0-	-86 B	-0-	3820 3	N	-0-	-0-
11	3690 N	3585	-0-	-105 B	-0-	3585 3	N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-	-0-
11	210 N	117	-0-	-93 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-

FOERSTERLING		WELL #: 1		RRCID -> 027391	COMPL. DATE 11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1650 N	1634	-0-	-16 B	-0-	1634 3	N	-0-	-0-
07	2077 N	1762	-0-	-315 B	-0-	1762 3	N	-0-	-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1566	-0-	-201 B	-0-	1566 3	N	-0-	-0-
11	1680 N	1572	-0-	-108 B	-0-	1572 3	N	-0-	-0-

GORE		WELL #: 1		RRCID -> 027394	COMPL. DATE 04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-	-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-	-0-
10	1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	959 3	N	-0-	-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-	-0-

HUDNER		WELL #: 1		RRCID -> 027397	COMPL. DATE 09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	810 N	294	-0-	-516 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
07	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3	N	-0-	-0-
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-	-0-
10	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694 3	N	-0-	-0-
11	660 N	354	-0-	-306 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 027398		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1791	-0-	-224 B	-0-	1791	3	N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1584	-0-	-156 B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
PERCY		WELL #: 1		RRCID -> 027415		COMPL. DATE 10/28/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1530 N	1514	-0-	-16 B	-0-	1514	3	N	-0-		-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1500 N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1149	-0-	-556 B	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	801	-0-	-789 B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
PRYMECK		WELL #: 1		RRCID -> 027416		COMPL. DATE 10/30/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	4680 N	3331	-0-	-1349 B	-0-	3331	3	N	-0-		-0-
07	3813 N	3390	-0-	-423 B	-0-	3390	3	N	-0-		-0-
08	3596 N	2197	-0-	-1399 B	-0-	2197	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
10	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3	N	-0-		-0-
11	3412 N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	3	N	-0-		-0-
SCHUMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 027419		COMPL. DATE 12/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513	3	N	-0-		-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1316	-0-	-203 B	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	921	-0-	-549 B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
SPUR		WELL #: 1		RRCID -> 027420		COMPL. DATE 12/16/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	2011	-0-	-128 B	-0-	2011	3	N	-0-		-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1827	-0-	-188 B	-0-	1827	3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1703	-0-	-217 B	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 027421		COMPL. DATE 12/01/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3	N	-0-		-0-
07	2511 N	2252	-0-	-259 B	-0-	2252	3	N	-0-		-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3	N	-0-		-0-
10	2263 N	1997	-0-	-266 B	-0-	1997	3	N	-0-		-0-
11	2190 N	1801	-0-	-389 B	-0-	1801	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1		RRCID -> 027818			COMPL. DATE 02/05/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		2430 N	1889	-0-	-541 B	-0-	1889 3	N	-0-			-0-	
07		2046 N	1914	-0-	-132 B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-	
08		1984 N	1377	-0-	-607 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1890 N	1856	-0-	-34 B	-0-	1856 3	N	-0-			-0-	
10		1922 N	1853	-0-	-69 B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-	
11		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-	

CROWE, M.		WELL #:		1		RRCID -> 027856			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		1530 N	1312	-0-	-218 B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-	
07		1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-	
08		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-	
10		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-	
11		1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-	

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 027857			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-	
07		713 N	498	-0-	-215 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-	
08		744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-	
10		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
11		630 N	362	-0-	-268 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-	

EVERETT, R. K.		WELL #:		1		RRCID -> 027858			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		5670 N	4893	-0-	-777 B	-0-	4893 3	N	-0-			-0-	
07		5841 N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841 3	N	-0-			-0-	
08		5707 N	5707	-0-	-0- B	-0-	5707 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5391 N	5391	-0-	-0- B	-0-	5391 3	N	-0-			-0-	
10		5828 N	5051	-0-	-777 B	-0-	5051 3	N	-0-			-0-	
11		5520 N	2228	-0-	-3292 B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-	

HARRIS, C.		WELL #:		1		RRCID -> 027859			COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251	
06		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-			-0-	
07		2201 N	2083	-0-	-118 B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-	
08		2418 N	1539	-0-	-879 B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1860 N	1158	-0-	-702 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-	
10		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-			-0-	

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 027862			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-			-0-	
07		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-	
08		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-	
10		1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-	
11		1050 N	659	-0-	-391 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2370 N	2059	-0-	-311 B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
07	2480 N	2413	-0-	-67 B	-0-	2413 3	N	-0-		-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2298	-0-	-120 B	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	2019	-0-	-171 B	-0-	2019 3	N	-0-		-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2490 N	1503	-0-	-987 B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1464	-0-	-117 B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1339	-0-	-281 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1890 N	1768	-0-	-122 B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
10	2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1821	-0-	-159 B	-0-	1821 3	N	-0-		-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1620 N	1322	-0-	-298 B	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1354	-0-	-41 B	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1320 N	1132	-0-	-188 B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1140	-0-	-180 B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
10	2139 N	2049	-0-	-90 B	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
CARTRITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027871		COMPL. DATE 03/03/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1737	-0-	-154 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1533	-0-	-147 B	-0-	1533 3	N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027872		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
07	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
08	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027874		COMPL. DATE 04/10/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
08	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027875		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1806	-0-	-54 B	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027876		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #: 2		RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1050 N	890	-0-	-160 B	-0-	890 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	933	-0-	-121 B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
08	899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	900 N	835	-0-	-65 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	276	-0-	-234 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-	

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3	N	-0-	-0-	
07	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-	-0-	
08	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 3	N	-0-	-0-	
10	2077 N	1737	-0-	-340 B	-0-	1737 3	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1142	-0-	-838 B	-0-	1142 3	N	-0-	-0-	

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2371	-0-	-233 B	-0-	2371 3	N	-0-	-0-	
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-	-0-	
10	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186 3	N	-0-	-0-	
11	2310 N	1952	-0-	-358 B	-0-	1952 3	N	-0-	-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	513	-0-	-913 B	-0-	513 3	N	-0-	-0-	
08	1023 N	698	-0-	-325 B	-0-	698 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3	N	-0-	-0-	
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	504	-0-	-186 B	-0-	504 3	N	-0-	-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324 3	N	-0-	-0-	
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	
10	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	1317 3	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235 3	N	-0-	-0-	

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1455	-0-	-126 B	-0-	1455 3	N	-0-	-0-	
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1353	-0-	-104 B	-0-	1353 3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1232	-0-	-178 B	-0-	1232 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	689	-0-	-117 B	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
08	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-	-0-	
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-	-0-	

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
06	1050 N	907	-0-	-143 B	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	
08	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	986	-0-	-37 B	-0-	986	3	N	-0-	-0-	
11	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3	N	-0-	-0-	

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
07	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
08	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-	-0-	
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3	N	-0-	-0-	

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
08	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-	-0-	
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-	-0-	

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3	N	-0-	-0-	

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1500 N	803	-0-	-697 B	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	
08	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-		-0-	
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-		-0-	
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778 3	N	-0-		-0-	
08	1829 N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1562	-0-	-205 B	-0-	1562 3	N	-0-		-0-	
11	1500 N	710	-0-	-790 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511 3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	898	-0-	-572 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-	

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2100 N	1461	-0-	-639 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1636	-0-	-503 B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1603	-0-	-195 B	-0-	1603 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-	
11	1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-		-0-	
07	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3	N	-0-		-0-	
08	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-	
10	2139 N	1816	-0-	-323 B	-0-	1816 3	N	-0-		-0-	
11	1950 N	918	-0-	-1032 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3	N	-0-			-0-	
08	651 N	61	-0-	-590 B	-0-	61	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	79	-0-	-281 B	-0-	79	3	N	-0-			-0-	
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-			-0-	
11	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-			-0-	
BRADDOCK -ET- -AL-													
WELL #:		1		RRCID ->	028049			COMPL. DATE	01/14/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	840 N	365	-0-	-475 B	-0-	365	3	N	-0-			-0-	
07	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3	N	-0-			-0-	
08	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-			-0-	
10	899 N	229	-0-	-670 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-	
11	600 N	395	-0-	-205 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-	
BRANNAN													
WELL #:		C 1		RRCID ->	028052			COMPL. DATE	04/24/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1050 N	635	-0-	-415 B	-0-	635	3	N	-0-			-0-	
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-			-0-	
08	961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3	N	-0-			-0-	
10	1116 N	312	-0-	-804 B	-0-	312	3	N	-0-			-0-	
11	840 N	744	-0-	-96 B	-0-	744	3	N	-0-			-0-	
BURRUS													
WELL #:		1		RRCID ->	028053			COMPL. DATE	06/01/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1290 N	664	-0-	-626 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-	
07	1426 N	1202	-0-	-224 B	-0-	1202	3	N	-0-			-0-	
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3	N	-0-			-0-	
10	1209 N	465	-0-	-744 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1167	-0-	-213 B	-0-	1167	3	N	-0-			-0-	
BYWATERS ESTATE													
WELL #:		2		RRCID ->	028055			COMPL. DATE	12/23/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
CAMERON-WALLS													
WELL #:		1		RRCID ->	028056			COMPL. DATE	03/02/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	631	-0-	-119 B	-0-	631	3	N	-0-			-0-	
07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-	
08	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-			-0-	
10	806 N	431	-0-	-375 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1576 S	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
07		1613 S	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
08		1523 S	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 S	1461	-0-	-129 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
10		1612 S	418	-0-	-1194 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11		1470 S	978	-0-	-492 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1500 N	1091	-0-	-409 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1376	-0-	-143 B	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	357	-0-	-1007 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2460 N	2344	-0-	-116 B	-0-	2344 3	N	-0-			-0-
07		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2412	-0-	-99 B	-0-	2412 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-			-0-
10		2573 N	794	-0-	-1779 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
11		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1680 N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
08		1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1418	-0-	-232 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	396	-0-	-1340 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
ELLISON			WELL #:	1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-	-0-			
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-	-0-			
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-	-0-			
10	1333 N	1209	-0-	-124 B	-0-	1209 3	N	-0-	-0-			
11	1260 N	774	-0-	-486 B	-0-	774 3	N	-0-	-0-			

FEDRIC			WELL #:	1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-			
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-	-0-			
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-			
10	744 N	192	-0-	-552 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-			
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-	-0-			

FISHER			WELL #:	1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-			
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-	-0-			
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-			
10	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-			
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-			

FLORES "A"			WELL #:	1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1290 N	977	-0-	-313 B	-0-	977 3	N	-0-	-0-			
07	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285 3	N	-0-	-0-			
08	1178 N	1043	-0-	-135 B	-0-	1043 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-	-0-			
10	1271 N	333	-0-	-938 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-			
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-	-0-			

FLORES			WELL #:	1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1770 N	1658	-0-	-112 B	-0-	1658 3	N	-0-	-0-			
07	2015 N	619	-0-	-1396 B	-0-	619 3	N	-0-	-0-			
08	1953 N	1768	-0-	-185 B	-0-	1768 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1650 N	1627	-0-	-23 B	-0-	1627 3	N	-0-	-0-			
10	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3	N	-0-	-0-			
11	1710 N	1637	-0-	-73 B	-0-	1637 3	N	-0-	-0-			

FLORES			WELL #:	4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1410 N	737	-0-	-673 B	-0-	737 3	N	-0-	-0-			
07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-	-0-			
08	1054 N	826	-0-	-228 B	-0-	826 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-	-0-			
10	1457 N	481	-0-	-976 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-			
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3330 N	2242	-0-	-1088 B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
07	3751 N	794	-0-	-2957 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
08	3503 N	3025	-0-	-478 B	-0-	3025 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
11	2940 N	2936	-0-	-4 B	-0-	2936 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1740 N	953	-0-	-787 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1053	-0-	-311 B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	629	-0-	-1293 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3045 - 3330	
06	660 N	173	-0-	-487 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
08	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
10	682 N	232	-0-	-450 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1920 N	1069	-0-	-851 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	880	-0-	-763 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1360	-0-	-159 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1080 N	188	-0-	-892 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10	868 N	491	-0-	-377 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3065 - 3320	
06	1590 N	1263	-0-	-327 B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1357	-0-	-162 B	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	510	-0-	-1164 B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1830 N	1107	-0-	-723 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1203	-0-	-347 B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	462	-0-	-1367 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
07		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
08		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
10		465 N	148	-0-	-317 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		840 N	580	-0-	-260 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
07		806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
08		713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
10		682 N	220	-0-	-462 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
08		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	1088	-0-	-52 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1470 N	1106	-0-	-364 B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	520	-0-	-1030 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1170 N	826	-0-	-344 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	880	-0-	-174 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	362	-0-	-878 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1350 N	937	-0-	-413 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1019	-0-	-190 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	464	-0-	-869 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3091 - 3371
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 N	774	-0-	-366 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	410	-0-	-892 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
07		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
08		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10		310 N	99	-0-	-211 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
11		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2250 N	1881	-0-	-369 B	-0-	1881 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2173	-0-	-28 B	-0-	2173 3	N	-0-			-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	745	-0-	-1425 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
11		2190 N	2153	-0-	-37 B	-0-	2153 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3054 - 3375
06		510 N	107	-0-	-403 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
08		310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
10		496 N	146	-0-	-350 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		960 N	410	-0-	-550 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
08		775 N	558	-0-	-217 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
10		992 N	331	-0-	-661 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2190 N	946	-0-	-1244 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1271	-0-	-372 B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	605	-0-	-1565 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
11		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	516	-0-	-474 B	-0-		516 3		N	-0-	-0-	
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076 3		N	-0-	-0-	
08	775 N	614	-0-	-161 B	-0-		614 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-		874 3		N	-0-	-0-	
10	1085 N	354	-0-	-731 B	-0-		354 3		N	-0-	-0-	
11	869 N	869	-0-	-0- B	-0-		869 3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1560 N	849	-0-	-711 B	-0-		849 3		N	-0-	-0-	
07	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-		1619 3		N	-0-	-0-	
08	1209 N	957	-0-	-252 B	-0-		957 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-		1353 3		N	-0-	-0-	
10	1612 N	469	-0-	-1143 B	-0-		469 3		N	-0-	-0-	
11	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-		1259 3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3300 N	1625	-0-	-1675 B	-0-		1625 3		N	-0-	-0-	
07	3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-		3487 3		N	-0-	-0-	
08	2542 N	1991	-0-	-551 B	-0-		1991 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-		2852 3		N	-0-	-0-	
10	3472 N	1163	-0-	-2309 B	-0-		1163 3		N	-0-	-0-	
11	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-		2837 3		N	-0-	-0-	

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-		470 3		N	-0-	-0-	
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-		523 3		N	-0-	-0-	
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-		438 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527 3		N	-0-	-0-	
10	527 N	168	-0-	-359 B	-0-		168 3		N	-0-	-0-	
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HARRISON		WELL #: B 1		RRCID -> 028106		COMPL. DATE 11/08/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1782	-0-	-140 B	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1537	-0-	-230 B	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	542	-0-	-1225 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-			-0-

HORNER		WELL #: 1		RRCID -> 028112		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 028113		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1740 N	1448	-0-	-292 B	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1508	-0-	-166 B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	486	-0-	-1312 B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96		WELL #: 2		RRCID -> 028114		COMPL. DATE 01/02/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1170 N	1011	-0-	-159 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1042	-0-	-105 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	331	-0-	-878 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 028115		COMPL. DATE 01/10/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	2310 N	2178	-0-	-132 B	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
08	2356 N	2222	-0-	-134 B	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	658	-0-	-1760 B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
11	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3	N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY		WELL #: A 1		RRCID -> 028116		COMPL. DATE 09/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1530 N	1303	-0-	-227 B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1368	-0-	-182 B	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	377	-0-	-987 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	841	-0-	-509 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** NOVEMBER 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUDD				WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		450 N	285	-0-	-165 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
07		589 N	347	-0-	-242 B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
08		527 N	32	-0-	-495 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	40	-0-	-260 B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
<hr/>												
PHILLIPS, KATHLEEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 - 3300
06		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
07		775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3	N	-0-		-0-
08		620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-		-0-
10		682 N	210	-0-	-472 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
<hr/>												
KLEKAMP				WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1200 N	497	-0-	-703 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	392	-0-	-972 B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
<hr/>												
LANE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2190 N	1871	-0-	-319 B	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206	3	N	-0-		-0-
08		2139 N	1921	-0-	-218 B	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
10		2201 N	590	-0-	-1611 B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
<hr/>												
LOWE				WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		420 N	71	-0-	-349 B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
08		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
10		465 N	92	-0-	-373 B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
11		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
<hr/>												
MCMURRY				WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
06		2490 N	1763	-0-	-727 B	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
07		2170 N	1696	-0-	-474 B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
08		1829 N	1289	-0-	-540 B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3	N	-0-		-0-
10		1705 N	529	-0-	-1176 B	-0-	529	3	N	-0-		-0-
11		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
POLLAN		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
07		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2375	-0-	-43 B	-0-	2375 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3	N	-0-			-0-
10		2294 N	613	-0-	-1681 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
10		1612 N	537	-0-	-1075 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		630 N	194	-0-	-436 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
08		620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
10		868 N	77	-0-	-791 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		720 N	665	-0-	-55 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
08		744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
10		775 N	243	-0-	-532 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
11		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
08		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
10		682 N	198	-0-	-484 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1500 N	917	-0-	-583 B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1200	-0-	-164 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
10		1612 N	465	-0-	-1147 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	951	-0-	-219 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	6	-0-	-504 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07	527 N	14	-0-	-513 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08	217 N	39	-0-	-178 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1200 N	766	-0-	-434 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	972	-0-	-113 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	371	-0-	-931 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3179 - 4585
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	810 N	642	-0-	-168 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
08	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
10	868 N	248	-0-	-620 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1380 N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	423	-0-	-1034 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1078	-0-	-212 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	810 N	449	-0-	-361 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
08	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
10	961 N	263	-0-	-698 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	565	-0-	-575 B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	910	-0-	-237 B	-0-	910 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-	-0-
10	1333 N	337	-0-	-996 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
11	870 N	714	-0-	-156 B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1800 N	806	-0-	-994 B	-0-	806 3	N	-0-	-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1482	-0-	-409 B	-0-	1482 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-	-0-
10	2294 N	552	-0-	-1742 B	-0-	552 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1054	-0-	-386 B	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 16	RRCID -> 028151	COMPL. DATE 04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	755	-0-	-115 B	-0-	755 3	N	-0-	-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-	-0-
08	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-	-0-
10	930 N	273	-0-	-657 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
11	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 18	RRCID -> 028153	COMPL. DATE 02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560 3	N	-0-	-0-
07	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-
08	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 3	N	-0-	-0-
10	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
11	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 19	RRCID -> 028154	COMPL. DATE 02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1710 N	1397	-0-	-313 B	-0-	1397 3	N	-0-	-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3	N	-0-	-0-
08	1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	1553 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-	-0-
10	1798 N	508	-0-	-1290 B	-0-	508 3	N	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 21	RRCID -> 028156	COMPL. DATE 09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1080 N	852	-0-	-228 B	-0-	852 3	N	-0-	-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3	N	-0-	-0-
08	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-	-0-
10	1178 N	328	-0-	-850 B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1230 N	623	-0-	-607	B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	938	-0-	-116	B	-0-	938	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	384	-0-	-949	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1050 N	765	-0-	-285	B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
08	992 N	917	-0-	-75	B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	733	-0-	-414	B	-0-	733	3	N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1080 N	650	-0-	-430	B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
08	992 N	851	-0-	-141	B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	332	-0-	-846	B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	690 N	566	-0-	-124	B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
08	682 N	626	-0-	-56	B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
10	744 N	211	-0-	-533	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
11	600 N	530	-0-	-70	B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1560 N	1353	-0-	-207	B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1508	-0-	-42	B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	484	-0-	-1221	B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1110 N	914	-0-	-196 B	-0-	914 3	N	-0-		-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-		-0-	
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	398	-0-	-873 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	1860 N	1468	-0-	-392 B	-0-	1468 3	N	-0-		-0-	
07	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	477	-0-	-1507 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
11	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	220	-0-	-431 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	2460 N	2031	-0-	-429 B	-0-	2031 3	N	-0-		-0-	
07	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3	N	-0-		-0-	
08	2418 N	2150	-0-	-268 B	-0-	2150 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-		-0-	
10	2511 N	597	-0-	-1914 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
11	2070 N	2067	-0-	-3 B	-0-	2067 3	N	-0-		-0-	
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	1050 N	999	-0-	-51 B	-0-	999 3	N	-0-		-0-	
07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	311	-0-	-743 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	967	-0-	-53 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-	
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	273	-0-	-177 B	-0-		273 3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-		435 3		N	-0-			-0-
08	372 N	275	-0-	-97 B	-0-		275 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366 3		N	-0-			-0-
10	434 N	107	-0-	-327 B	-0-		107 3		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 3		N	-0-			-0-

SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024													

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1650 N	1407	-0-	-243 B	-0-		1407 3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-		1704 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1526	-0-	-86 B	-0-		1526 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-		1524 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	452	-0-	-1253 B	-0-		452 3		N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-		1556 3		N	-0-			-0-

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1530 N	1070	-0-	-460 B	-0-		1070 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-		1469 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1159	-0-	-174 B	-0-		1159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	362	-0-	-1095 B	-0-		362 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-		1107 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A		
06	540 N	401	-0-	-139 B	-0-		401 3		N	-0-			-0-
07	496 N	383	-0-	-113 B	-0-		383 3		N	-0-			-0-
08	434 N	339	-0-	-95 B	-0-		339 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	355	-0-	-35 B	-0-		355 3		N	-0-			-0-
10	372 N	116	-0-	-256 B	-0-		116 3		N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-		333 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WISEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	

WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3	N	-0-		-0-	
07	3957 N	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	3	N	-0-		-0-	
08	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1891	-0-	-239 B	-0-	1891	3	N	-0-		-0-	
10	3968 N	502	-0-	-3466 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
11	1830 N	1461	-0-	-369 B	-0-	1461	3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
06	1770 N	638	-0-	-1132 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1197	-0-	-756 B	-0-	1197	3	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1346	-0-	-700 B	-0-	1346	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3	N	-0-		-0-	
10	1209 N	387	-0-	-822 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
11	1290 N	1091	-0-	-199 B	-0-	1091	3	N	-0-		-0-	

BIVINS ESTATE				WELL #:	1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS ESTATE				WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 - 3222
06	1260 N	841	-0-	-419 B	-0-	841	3	N	-0-		-0-	
07	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
08	930 N	622	-0-	-308 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-		-0-	

STILLWELL				WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1676	-0-	-184 B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1999	-0-	-16 B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
10	2356 N	1741	-0-	-615 B	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	767	-0-	-1153 B	-0-	767	3	N	-0-			-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191	
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
10	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
11	510 N	262	-0-	-248 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207	
06	540 N	441	-0-	-99 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
07	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
08	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	465 N	139	-0-	-326 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248	
06	750 N	379	-0-	-371 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3	N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
10	775 N	400	-0-	-375 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3	N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268	
06	1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	1877	-0-	-355 B	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1443	-0-	-541 B	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	571	-0-	-1320 B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

06	600 N	292	-0-	-308	B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3	N	-0-		-0-
08	527 N	454	-0-	-73	B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3	N	-0-		-0-
10	620 N	189	-0-	-431	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-		-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

06	1440 N	1169	-0-	-271	B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1292	-0-	-351	B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	629	-0-	-751	B	-0-	629	3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

06	1080 N	811	-0-	-269	B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
07	899 N	832	-0-	-67	B	-0-	832	3	N	-0-		-0-
08	868 N	600	-0-	-268	B	-0-	600	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3030 #	2054	-0-	-976 B	-976	2054 3	N	-0-			-0-
07		3131 #	2172	-0-	-959 B	-1935	2172 3	N	-0-			-0-
08		3131 #	1550	-0-	-1581 B	-3516	1550 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3516								
09		3030 #	2275	-0-	-755 B	-4271	2275 3	N	-0-			-0-
10		3131 #	2385	-0-	-746 B	-5017	2385 3	N	-0-			-0-
11		3030 #	1847	-0-	-1183 B	-6200	1847 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
06		840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
07		868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
08		837 N	626	-0-	-211 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
10		806 N	226	-0-	-580 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024									

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486									
BLAKE			WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATCHESON			WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B-			WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330	
06		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
10		341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11		330 N	199	-0-	-131 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.			WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FLORES			WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302	
06		1920 N	1562	-0-	-358 B	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1623	-0-	-175 B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
10		1984 N	595	-0-	-1389 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3	N	-0-			-0-

BOULWARE A			WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330	
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
11		270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//			89120 001 NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//			638486										
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:			1 A RRCID -> 137302			COMPL. DATE 02/03/1991			TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
06	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209	3			N	-0-	-0-	
07	2917	N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917	3			N	-0-	-0-	
08	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3			N	-0-	-0-	
10	2914	N	2594	-0-	-320	B	-0-	2594	3			N	-0-	-0-	
11	2640	N	2365	-0-	-275	B	-0-	2365	3			N	-0-	-0-	

FLORES				WELL #:			31 RRCID -> 148064			COMPL. DATE 01/04/1994			TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230		
06	2280	N	1816	-0-	-464	B	-0-	1816	3			N	-0-	-0-	
07	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3			N	-0-	-0-	
08	2139	N	1937	-0-	-202	B	-0-	1937	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-	-0-	
10	2418	N	704	-0-	-1714	B	-0-	704	3			N	-0-	-0-	
11	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			N	-0-	-0-	

HARRIS GAS UNIT				WELL #:			2 RRCID -> 153753			COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274		
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-	-0-	
07	1333	N	1144	-0-	-189	B	-0-	1144	3			N	-0-	-0-	
08	1271	N	764	-0-	-507	B	-0-	764	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050	N	300	-0-	-750	B	-0-	300	3			N	-0-	-0-	
10	1147	N	739	-0-	-408	B	-0-	739	3			N	-0-	-0-	
11	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-	-0-	

CLUCK "A"				WELL #:			1 RRCID -> 158471			COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220		
06	2190	N	2078	-0-	-112	B	-0-	2078	3			N	-0-	-0-	
07	2232	N	2183	-0-	-49	B	-0-	2183	3			N	-0-	-0-	
08	2201	N	2121	-0-	-80	B	-0-	2121	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2070	N	2057	-0-	-13	B	-0-	2057	3			N	-0-	-0-	
10	2170	N	591	-0-	-1579	B	-0-	591	3			N	-0-	-0-	
11	2040	N	1277	-0-	-763	B	-0-	1277	3			N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #:			D 39 RRCID -> 158564			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200		
06	1230	N	813	-0-	-417	B	-0-	813	3			N	-0-	-0-	
07	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-	-0-	
08	1178	N	1045	-0-	-133	B	-0-	1045	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-	-0-	
10	1333	N	545	-0-	-788	B	-0-	545	3			N	-0-	-0-	
11	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-	-0-	

FLORES				WELL #:			32 RRCID -> 158566			COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300		
06	1230	N	538	-0-	-692	B	-0-	538	3			N	-0-	-0-	
07	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-	-0-	
08	868	N	734	-0-	-134	B	-0-	734	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-	-0-	
10	1240	N	425	-0-	-815	B	-0-	425	3			N	-0-	-0-	
11	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WISEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 N	856	-0-	-464 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	921	-0-	-164 B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	380	-0-	-953 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328	
06		1620 N	926	-0-	-694 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
08		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	503	-0-	-1357 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1348	-0-	-452 B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:	2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350	
06		2670 N	1416	-0-	-1254 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
07		2728 N	2434	-0-	-294 B	-0-	2434 3	N	-0-			-0-
08		2356 N	1960	-0-	-396 B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
10		2449 N	867	-0-	-1582 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11		1890 N	891	-0-	-999 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 - 1450	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 - 3320	
06		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
07		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
08		651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
10		620 N	175	-0-	-445 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 - 3300	
06		2520 N	2388	-0-	-132 B	-0-	2388 3	N	-0-			-0-
07		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 3	N	-0-			-0-
08		2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3	N	-0-			-0-
10		2635 N	910	-0-	-1725 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
11		2730 N	2532	-0-	-198 B	-0-	2532 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FEDRIC		WELL #:	2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1110 N	946	-0-	-164 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	296	-0-	-913 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325		
06		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	633	-0-	-1227 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1881	-0-	-39 B	-0-	1881 3	N	-0-			-0-

HARRISON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654		
06		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1512	-0-	-131 B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1032	-0-	-363 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	539	-0-	-980 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
11		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320		
06		690 N	434	-0-	-256 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
07		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
08		589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
10		744 N	246	-0-	-498 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300		
06		2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483 3	N	-0-			-0-
07		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3	N	-0-			-0-
08		3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
10		2666 N	882	-0-	-1784 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2988	-0-	-12 B	-0-	2988 3	N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280		
06		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
08		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	415	-0-	-1011 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	960	-0-	-450 B	-0-	960 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1380 N	1101	-0-	-279 B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
07	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	363	-0-	-1187 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
11	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-	

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
06	5520 N	5073	-0-	-447 B	-0-	5073 3	N	-0-		-0-	
07	5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5881 3	N	-0-		-0-	
08	6589 N	6589	-0-	-0- B	-0-	6589 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 3	N	-0-		-0-	
10	5890 N	2101	-0-	-3789 B	-0-	2101 3	N	-0-		-0-	
11	6390 N	4678	-0-	-1712 B	-0-	4678 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
06	1080 N	947	-0-	-133 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-	
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	345	-0-	-833 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-	

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
06	1740 N	1581	-0-	-159 B	-0-	1581 3	N	-0-		-0-	
07	1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1724 3	N	-0-		-0-	
08	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	557	-0-	-1179 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
11	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-		-0-	

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
07		744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250														
06		600 N	434	-0-	-166 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375														
06		720 N	320	-0-	-400 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07		713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
10		589 N	153	-0-	-436 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350														
06		1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	817	-0-	-795 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
11		960 N	650	-0-	-310 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400														
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10		186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300														
06		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08		806 N	360	-0-	-446 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	437	-0-	-193 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1217	-0-	-674 B	-0-	1217 3	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-	
10	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	959	-0-	-301 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183
06	930 N	190	-0-	-740 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	198	-0-	-763 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-	

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350
06	1140 N	1013	-0-	-127 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-	

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300
06	1440 N	1296	-0-	-144 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383 3	N	-0-		-0-	
08	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400
06	1140 N	746	-0-	-394 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-		-0-	
10	1240 N	484	-0-	-756 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280
06	1620 N	1613	-0-	-7 B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	1826 3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1197	-0-	-508 B	-0-	1197 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	886	-0-	-734 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-	
10	1829 N	305	-0-	-1524 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	308	-0-	-862 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764	-	3301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
07		12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
08		12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-	
10		14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-	
11		12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-	

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755	-	3350
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732	-	2990
06		930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-	
07		1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-	
08		1147 N	649	-0-	-498 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	786	-0-	-54 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
10		1302 N	1302	-0-	-0 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-	
11		1187 N	1187	-0-	-0 B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-	

BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740	-	3330
06		2190 N	2127	-0-	-63 B	-0-	2127 3	N	-0-			-0-	
07		2387 N	2387	-0-	-0 B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-	
08		2233 N	2233	-0-	-0 B	-0-	2233 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2272 N	2272	-0-	-0 B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-	
10		2387 N	2096	-0-	-291 B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-	
11		2160 N	1233	-0-	-927 B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974	-	3250
06		1560 N	942	-0-	-618 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-	
07		1704 N	1704	-0-	-0 B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-	
08		1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1329 N	1329	-0-	-0 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-	
10		1705 N	495	-0-	-1210 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-	
11		1252 N	1252	-0-	-0 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-	

BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140	-	3400
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
10	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
11	420 N	158	-0-	-262 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250	
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10	341 N	102	-0-	-239 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300	
06	1440 N	1329	-0-	-111 B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	448	-0-	-1009 B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1164	-0-	-186 B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024	
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250	
06	600 N	415	-0-	-185 B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
08	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
10	651 N	177	-0-	-474 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	900 N	640	-0-	-260 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	612	-0-	-442 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
06	1860 N	814	-0-	-1046 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1836	-0-	-24 B	-0-	1836 3	N	-0-		-0-	
08	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	
10	1829 N	729	-0-	-1100 B	-0-	729 3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1459	-0-	-311 B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-	

MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
06	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-	
07	2046 N	1782	-0-	-264 B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1394	-0-	-404 B	-0-	1394 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	564	-0-	-1203 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
11	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-		-0-	

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-	
08	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	1652 3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1739	-0-	-183 B	-0-	1739 3	N	-0-		-0-	
11	1860 N	1372	-0-	-488 B	-0-	1372 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	971	-0-	-114 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-	
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	882	-0-	-79 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	631	-0-	-329 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-	

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350
06	1920 N	1655	-0-	-265 B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1844	-0-	-78 B	-0-	1844 3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3	N	-0-		-0-	
10	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3	N	-0-		-0-	
11	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	2	-0-	-898 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	8	-0-	-1077 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11		1050 N	882	-0-	-168 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400
06		840 N	505	-0-	-335 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
07		837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
08		744 N	586	-0-	-158 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
10		713 N	197	-0-	-516 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335
06		2700 N	2552	-0-	-148 B	-0-	2552 3	N	-0-		-0-
07		2635 N	2601	-0-	-34 B	-0-	2601 3	N	-0-		-0-
08		2821 N	2660	-0-	-161 B	-0-	2660 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
10		2604 N	717	-0-	-1887 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
11		2580 N	1629	-0-	-951 B	-0-	1629 3	N	-0-		-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465
06		990 N	922	-0-	-68 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-		-0-
08		930 N	645	-0-	-285 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
10		930 N	212	-0-	-718 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
11		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-		-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
08	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

MCBRYPDE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
06	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	880	-0-	-391 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	332	-0-	-691 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	451	-0-	-269 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	202	-0-	202 B	202	202 3	N	-0-			-0-
*10	202	-0-	-0-	-202 B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325
06	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1266	-0-	-191 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	717	-0-	-513 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375
06	5125 N	5125	-0-	-0- B	-0-	5125 3	N	-0-			-0-
07	5452 N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452 3	N	-0-			-0-
08	5392 N	5392	-0-	-0- B	-0-	5392 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5167 N	5167	-0-	-0- B	-0-	5167 3	N	-0-			-0-
10	5456 N	4639	-0-	-817 B	-0-	4639 3	N	-0-			-0-
11	5220 N	2080	-0-	-3140 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON														
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1830	N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-		
07	1953	N	1769	-0-	-184 B	-0-	1769 3	N	-0-			-0-		
08	1860	N	1192	-0-	-668 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-		
10	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3	N	-0-			-0-		
11	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3	N	-0-			-0-		
SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914														
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-		
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-		
08	744	N	559	-0-	-185 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-		
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-		
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-			-0-		
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450														
06	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-		
07	1085	N	915	-0-	-170 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-		
08	1023	N	696	-0-	-327 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-		
10	930	N	286	-0-	-644 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-		
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-		
CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190														
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-		
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-		
08	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-		
10	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-		
11	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200	
BRANNAN				WELL #: 3	RRCID -> 182099	COMPL. DATE	01/12/2001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	796	-0-	-374 B	-0-	796 3		N	-0-		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
10	1209 N	567	-0-	-642 B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
11	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 38	RRCID -> 182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071	
06	1170 N	858	-0-	-312 B	-0-	858 3		N	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	879	-0-	-175 B	-0-	879 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	331	-0-	-847 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-		-0-

WISEMAN, SARAH				WELL #: 2023	RRCID -> 182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450	
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532 3		N	-0-		-0-
07	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
10	527 N	144	-0-	-383 B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-		-0-

HAILE				WELL #: 2	RRCID -> 182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156	
06	780 N	273	-0-	-507 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-		-0-
08	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
10	837 N	208	-0-	-629 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-

ANDERSON - REEVES				WELL #: 2	RRCID -> 182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553	
06	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 3		N	-0-		-0-
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-		-0-
10	868 N	233	-0-	-635 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-

PRICE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348	
06	870 N	640	-0-	-230 B	-0-	640 3		N	-0-		-0-
07	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
08	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
10	806 N	210	-0-	-596 B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486												
NORTON GAS UNIT -C-			WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730	-	3023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CARTRITE			WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062	-	3300		
06		270 N	14	-0-	-256 B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
07		186 N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
08		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
10		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-					-0-

ATHA			WELL #:	3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737	-	3197		
06		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-					-0-
07		527 N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3		N	-0-					-0-
08		558 N	194	-0-	-364 B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		540 N	183	-0-	-357 B	-0-	183	3		N	-0-					-0-
10		279 N	66	-0-	-213 B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422			WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216	-	3300		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

HAILE, Z. T.			WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835	-	3107		
06		1170 N	742	-0-	-428 B	-0-	742	3		N	-0-					-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-					-0-
08		1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	984	3		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-					-0-
10		1240 N	465	-0-	-775 B	-0-	465	3		N	-0-					-0-
11		960 N	902	-0-	-58 B	-0-	902	3		N	-0-					-0-

SEYMOUR			WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109	-	3340		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
DAVIS GAS UNIT "C"			WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
GUNZELMAN, P.			WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-			WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311
06		720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703	3		N	-0-	-0-
07		775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3		N	-0-	-0-
08		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3		N	-0-	-0-
10		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	3		N	-0-	-0-
11		690 N	400	-0-	-290 B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
MORRIS GAS UNIT			WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042
06		1500 N	1249	-0-	-251 B	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
07		1550 N	1505	-0-	-45 B	-0-	1505	3		N	-0-	-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-	-0-
10		1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	1509	3		N	-0-	-0-
11		1380 N	1379	-0-	-1 B	-0-	1379	3		N	-0-	-0-
NORTON GAS UNIT "A"			WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170
06		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3		N	-0-	-0-
07		1829 N	1818	-0-	-11 B	-0-	1818	3		N	-0-	-0-
08		1829 N	1177	-0-	-652 B	-0-	1177	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1710 N	1678	-0-	-32 B	-0-	1678	3		N	-0-	-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-	-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3		N	-0-	-0-
JOHNSON, CLAY A.			WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450
06		1350 N	1330	-0-	-20 B	-0-	1330	3		N	-0-	-0-
07		1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	3		N	-0-	-0-
08		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280	3		N	-0-	-0-
10		1364 N	366	-0-	-998 B	-0-	366	3		N	-0-	-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2		RRCID -> 185863		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000 #	2295	-0-	-705 B	-5242	2295	3		N	-0-	-0-
07	2976 N	2736	-0-	-240 B	-5242	2736	3		N	-0-	-0-
08	2573 N	2109	-0-	-464 B	-5242	2109	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2094	CANCELLED UNDERAGE ->	-3148					
09	2310 N	2778	-0-	468 B	-1626	2778	3		N	-0-	-0-
10	2728 N	2692	-0-	-36 B	-1626	2692	3		N	-0-	-0-
11	2040 N	2437	-0-	397 B	-1229	2437	3		N	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 186087		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419	
06	870 N	755	-0-	-115 B	-0-	755	3		N	-0-	-0-
07	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	3		N	-0-	-0-
08	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-	-0-
10	868 N	227	-0-	-641 B	-0-	227	3		N	-0-	-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-	-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421		RRCID -> 186642		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339	
06	960 N	791	-0-	-169 B	-0-	791	3		N	-0-	-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3		N	-0-	-0-
08	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3		N	-0-	-0-
10	961 N	254	-0-	-707 B	-0-	254	3		N	-0-	-0-
*11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-	-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 186852		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198	
06	960 N	794	-0-	-166 B	-0-	794	3		N	-0-	-0-
07	1023 N	756	-0-	-267 B	-0-	756	3		N	-0-	-0-
08	1054 N	814	-0-	-240 B	-0-	814	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	780 N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3		N	-0-	-0-
10	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3		N	-0-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-	-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 188773		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150	
06	210 N	32	-0-	-178 B	-0-	32	3		N	-0-	-0-
07	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3		N	-0-	-0-
08	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3		N	-0-	-0-
11	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	3		N	-0-	-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2		RRCID -> 188958		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215	
06	990 N	926	-0-	-64 B	-0-	926	3		N	-0-	-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-	-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-	-0-
10	1054 N	291	-0-	-763 B	-0-	291	3		N	-0-	-0-
11	990 N	883	-0-	-107 B	-0-	883	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
07	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	589 N	163	-0-	-426 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340
06	840 N	356	-0-	-484 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
07	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
08	713 N	371	-0-	-342 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-

FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195
06	990 N	943	-0-	-47 B	-0-	943 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	274	-0-	-749 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200
06	2160 N	1315	-0-	-845 B	-5441	1315 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2024	-0-	-208 B	-5441	2024 3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1428	-0-	-401 B	-5441	1428 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2311 CANCELLED UNDERAGE -> -3130									
09	1320 N	1624	-0-	304 B	-2007	1624 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	654	-0-	-1361 B	-2007	654 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1413	-0-	33 B	-1974	1413 3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
06	1560 N	1525	-0-	-35 B	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1559	-0-	-22 B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1530 N	1505	-0-	-25 B	-0-	1505 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1441	-0-	-59 B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822	-	3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
07		1147 N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-	
08		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-	
10		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-	
11		1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997 3	N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008	-	3260
06		570 N	312	-0-	-258 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
07		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-	
08		434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-	
10		558 N	186	-0-	-372 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035	-	3330
06		660 N	394	-0-	-266 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
07		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-	
08		558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
10		682 N	226	-0-	-456 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-	
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-	

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937	-	3260
06		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-	
07		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-	
08		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-	
10		1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
11		990 N	720	-0-	-270 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905	-	3210
06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-	
07		868 N	612	-0-	-256 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-	
08		713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-	
10		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-	
11		660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040	-	3146
06		900 N	638	-0-	-262 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	
07		744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-	
08		682 N	469	-0-	-213 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
10		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
11		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486										
JOHNSON "C"			WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 - 3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44			WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038 - 3200		
06	2790 N	2666	-0-	-124 B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
07	2852 N	2843	-0-	-9 B	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
08	2852 N	2781	-0-	-71 B	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	3			N	-0-			-0-
10	2852 N	773	-0-	-2079 B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3017	-0-	17 B	-0-	3017	3			N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT			WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170		
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-			-0-
10	992 N	253	-0-	-739 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276		
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500		
06	660 N	521	-0-	-139 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
07	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
08	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10	558 N	151	-0-	-407 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475		
06	810 N	646	-0-	-164 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
08	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
10	837 N	267	-0-	-570 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		750 N	538	-0-	-212 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
07		775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
08		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
10		620 N	204	-0-	-416 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403	
06		900 N	693	-0-	-207 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
07		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
08		837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
10		868 N	215	-0-	-653 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
11		720 N	602	-0-	-118 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307	
06		1170 N	677	-0-	-493 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
08		930 N	740	-0-	-190 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	367	-0-	-718 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341	
06		1050 N	820	-0-	-230 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
08		992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	316	-0-	-800 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440	
06		1020 N	894	-0-	-126 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
08		992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
10		992 N	296	-0-	-696 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435	
06		870 N	648	-0-	-222 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
07		806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
08		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
10		775 N	228	-0-	-547 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
11		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1470 N	1071	-0-	-399 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1082	-0-	-282 B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	461	-0-	-1058 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
06		960 N	811	-0-	-149 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
07		961 N	954	-0-	-7 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
08		899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
10		961 N	250	-0-	-711 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
06		1470 N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3	N	-0-			-0-
08		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	467	-0-	-1393 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	349	-0-	-1211 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
06		570 N	457	-0-	-113 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
08		527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
10		589 N	175	-0-	-414 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
06		570 N	452	-0-	-118 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
07		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
08		527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10		589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
06		750 N	577	-0-	-173 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
07		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
08		682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
10		806 N	265	-0-	-541 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	664	-0-	-206 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
10	930 N	245	-0-	-685 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305	
06	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	500	-0-	-771 B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	782	-0-	-358 B	-0-	782	3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345	
06	1440 N	1186	-0-	-254 B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1197	-0-	-198 B	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	916	-0-	-355 B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3	N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300	
06	1170 N	1067	-0-	-103 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	302	-0-	-783 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426
06	1857 N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1640	-0-	-375	B	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1553	-0-	-369	B	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1860 N	1504	-0-	-356	B	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1343	-0-	-300	B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
11	1500 N	838	-0-	-662	B	-0-	838	3	N	-0-		-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918
06	660 N	553	-0-	-107	B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
07	620 N	566	-0-	-54	B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
08	589 N	426	-0-	-163	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3	N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222
06	660 N	342	-0-	-318	B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3	N	-0-		-0-
08	527 N	430	-0-	-97	B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	N	-0-		-0-
10	775 N	254	-0-	-521	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327
06	1470 N	1277	-0-	-193	B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1401	-0-	-56	B	-0-	1401	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
10	1550 N	454	-0-	-1096	B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412
06	840 N	343	-0-	-497	B	-0-	343	3	N	-0-		-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
08	806 N	607	-0-	-199	B	-0-	607	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
10	961 N	227	-0-	-734	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11	600 N	417	-0-	-183	B	-0-	417	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GOELTZ GAS UNIT		WELL #: 2124		RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	631	-0-	-239 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
07		744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
08		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-
11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #: 2344		RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339
06		1020 N	859	-0-	-161 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
07		1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 3	N	-0-		-0-
08		961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10		992 N	988	-0-	-4 B	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11		840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #: 2378		RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314
06		1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
10		1891 N	1827	-0-	-64 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #: 2343		RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329
06		3510 N	2843	-0-	-667 B	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
07		3627 N	3427	-0-	-200 B	-0-	3427 3	N	-0-		-0-
08		3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093 3	N	-0-		-0-
10		3441 N	3386	-0-	-55 B	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
11		3120 N	3078	-0-	-42 B	-0-	3078 3	N	-0-		-0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #: 3		RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319
06		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
07		1612 N	1508	-0-	-104 B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
08		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1349	-0-	-170 B	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	1175	-0-	-265 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #: 2311		RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371
06		2130 N	1383	-0-	-747 B	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
07		2356 N	2180	-0-	-176 B	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
08		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
10		2170 N	859	-0-	-1311 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
11		2550 N	2145	-0-	-405 B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	990 N	541	-0-	-449 B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	480	-0-	-326 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-	

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334
06	3270 N	3222	-0-	-48 B	-0-	3222 3	N	-0-		-0-	
07	3875 N	3757	-0-	-118 B	-0-	3757 3	N	-0-		-0-	
08	3503 N	3425	-0-	-78 B	-0-	3425 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362 3	N	-0-		-0-	
10	3751 N	3650	-0-	-101 B	-0-	3650 3	N	-0-		-0-	
11	3300 N	3295	-0-	-5 B	-0-	3295 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366
06	720 N	443	-0-	-277 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
08	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	258	-0-	-548 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
11	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-	

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351
06	1770 N	586	-0-	-1184 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
07	2356 N	1717	-0-	-639 B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-	
08	1953 N	1882	-0-	-71 B	-0-	1882 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-		-0-	
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-	
11	1830 N	1531	-0-	-299 B	-0-	1531 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350
06	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	352	-0-	-826 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3300 N	2864	-0-	-436 B	-0-	2864 3	N	-0-		-0-	
07	3379 N	2154	-0-	-1225 B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-	
08	3255 N	2410	-0-	-845 B	-0-	2410 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3	N	-0-		-0-	
10	2139 N	959	-0-	-1180 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-	
11	3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 3	N	-0-		-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335
06	1740 N	1681	-0-	-59 B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-	
07	2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1754	-0-	-137 B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-	
11	1710 N	649	-0-	-1061 B	-0-	649 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338
06	2040 N	1901	-0-	-139 B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-	
07	2077 N	2070	-0-	-7 B	-0-	2070 3	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1969	-0-	-77 B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-		-0-	
10	2077 N	540	-0-	-1537 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
11	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-		-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356
06	1980 N	1947	-0-	-33 B	-0-	1947 3	N	-0-		-0-	
07	2170 N	2046	-0-	-124 B	-0-	2046 3	N	-0-		-0-	
08	2046 N	2026	-0-	-20 B	-0-	2026 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1908	-0-	-138 B	-0-	1908 3	N	-0-		-0-	
11	1950 N	1891	-0-	-59 B	-0-	1891 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354
06	1590 N	1172	-0-	-418 B	-0-	1172 3	N	-0-		-0-	
07	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	1257	-0-	-231 B	-0-	1257 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	505	-0-	-1231 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
11	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-	

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468
06	840 N	635	-0-	-205 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	656	-0-	-119 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	213	-0-	-655 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 77	RRCID -> 239502	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 3381	PERF. 3076	- 3381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3		N	-0-		-0-
07	3224 N	2528	-0-	-696 B	-0-	2528 3		N	-0-		-0-
08	3379 N	2603	-0-	-776 B	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3150 N	2225	-0-	-925 B	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
10	2542 N	771	-0-	-1771 B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
11	2520 N	1837	-0-	-683 B	-0-	1837 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 69	RRCID -> 239504	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 3086	- 3333		
06	1740 N	671	-0-	-1069 B	-0-	671 3		N	-0-		-0-
07	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
08	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
10	1612 N	517	-0-	-1095 B	-0-	517 3		N	-0-		-0-
11	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-		-0-

DOOLEY 67				WELL #: 2	RRCID -> 239506	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3107	- 3298		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL 80				WELL #: 4	RRCID -> 239507	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3104	- 3274		
06	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1530	-0-	-20 B	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
08	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
10	1519 N	472	-0-	-1047 B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 60	RRCID -> 239508	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3016	- 3386		
06	3201 N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201 3		N	-0-		-0-
07	3472 N	2562	-0-	-910 B	-0-	2562 3		N	-0-		-0-
08	3410 N	3225	-0-	-185 B	-0-	3225 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3210 N	2955	-0-	-255 B	-0-	2955 3		N	-0-		-0-
10	2573 N	1102	-0-	-1471 B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
11	3120 N	2824	-0-	-296 B	-0-	2824 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 61	RRCID -> 239509	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 3037	- 3378		
06	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
08	248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
10	279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 74	RRCID -> 242504	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3029	- 3274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1106	-0-	-184 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	502	-0-	-1172 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12				WELL #: 2	RRCID -> 242505	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 3060	- 3245			
06	630 N	247	-0-	-383 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07	372 N	196	-0-	-176 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
08	310 N	96	-0-	-214 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: 71	RRCID -> 242515	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 3373	PERF. 2883	- 3373			
06	1860 N	1072	-0-	-788 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1526	-0-	-303 B	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	439	-0-	-1762 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242519	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3060	- 3330			
06	2220 N	2172	-0-	-48 B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2267	-0-	-120 B	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
10	2263 N	2187	-0-	-76 B	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
11	2160 N	2111	-0-	-49 B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-

JUNKIN				WELL #: 3300	RRCID -> 242524	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2499	- 3275			
06	2370 N	4	-0-	-2366 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	3255 #	17	-0-	-3238 B	-3238	17 3		N	-0-			-0-
08	3255 #	3204	-0-	-51 B	-3289	3204 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3289												
09	3150 #	3144	-0-	-6 B	-3295	3144 3		N	-0-			-0-
10	3255 #	1024	-0-	-2231 B	-5526	1024 3		N	-0-			-0-
11	3150 #	2898	-0-	-252 B	-5778	2898 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8				WELL #: 82	RRCID -> 243085	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 3344	PERF. 3079	- 3344			
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	939	-0-	-115 B	-0-	939 3	N	-0-		-0-	
08	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-	

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
06	1230 N	794	-0-	-436 B	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3	N	-0-		-0-	
08	1054 N	859	-0-	-195 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	423	-0-	-848 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
06	900 N	658	-0-	-242 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-		-0-	
10	992 N	222	-0-	-770 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-		-0-	

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
06	1800 N	1184	-0-	-616 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-		-0-	
10	1953 N	430	-0-	-1523 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-	
11	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-	

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1069	-0-	-233 B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	695	-0-	-421 B	-0-	695 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1020 N	352	-0-	-668 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	758	-0-	-296 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
*11	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
06	1170 N	1037	-0-	-133 B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
07	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1100	-0-	-78 B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
10	1209 N	359	-0-	-850 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
11	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	914	-0-	-736 B	-0-	914	3	N	-0-		-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3	N	-0-		-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	543	-0-	-1286 B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1615	-0-	-155 B	-0-	1615	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
06	840 N	679	-0-	-161 B	-0-	679	3	N	-0-		-0-
07	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3	N	-0-		-0-
08	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
10	837 N	253	-0-	-584 B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
06	780 N	449	-0-	-331 B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
08	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
10	837 N	286	-0-	-551 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
06	1170 N	689	-0-	-481 B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
08	930 N	721	-0-	-209 B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	429	-0-	-842 B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
06	1980 N	1763	-0-	-217 B	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3	N	-0-		-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3	N	-0-		-0-
10	2108 N	545	-0-	-1563 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1451	-0-	-499 B	-0-	1451	3	N	-0-		-0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
10	682 N	205	-0-	-477 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		2280 N	1989	-0-	-291 B	-0-	1989 3	N	-0-			-0-		
07		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3	N	-0-			-0-		
08		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 3	N	-0-			-0-		
10		2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-		
11		2160 N	1603	-0-	-557 B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-		

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335														
06		1170 N	810	-0-	-360 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-		
07		1891 N	955	-0-	-936 B	-0-	955 3	N	-0-			-0-		
08		1240 N	351	-0-	-889 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	487	-0-	-323 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-		
10		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-		
11		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-		

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331														
06		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-		
07		1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-		
08		992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-			-0-		
10		961 N	853	-0-	-108 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-		
11		930 N	545	-0-	-385 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-		

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264														
06		1860 N	1382	-0-	-478 B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-		
07		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 3	N	-0-			-0-		
08		1767 N	1466	-0-	-301 B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-		
10		1984 N	509	-0-	-1475 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-		
11		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-		

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336														
06		1020 N	627	-0-	-393 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-		
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-		
08		868 N	678	-0-	-190 B	-0-	678 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-		
10		1085 N	373	-0-	-712 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-		
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-		

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319														
06		960 N	515	-0-	-445 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-		
07		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-		
08		775 N	609	-0-	-166 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-		
10		1085 N	352	-0-	-733 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-		
11		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3049 - 3309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2580 N	1503	-0-	-1077 B	-2922	1503 3	N	-0-			-0-
07		2604 N	2587	-0-	-17 B	-2922	2587 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1690	-0-	-480 B	-2922	1690 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2922					
09		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
10		2573 N	872	-0-	-1701 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16				WELL #: 84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	2984 - 3313
06		1860 N	1515	-0-	-345 B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
07		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1724	-0-	-105 B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
10		1984 N	547	-0-	-1437 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: 73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2930 - 3335
06		2490 N	1444	-0-	-1046 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
10		2573 N	937	-0-	-1636 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10				WELL #: 3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	3133 - 3398
06		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 3	N	-0-			-0-
07		2511 N	2205	-0-	-306 B	-0-	2205 3	N	-0-			-0-
08		2294 N	1712	-0-	-582 B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-			-0-
10		2201 N	698	-0-	-1503 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
11		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101 - 3337
06		5040 N	4600	-0-	-440 B	-0-	4600 3	N	-0-			-0-
07		5280 N	5280	-0-	-0- B	-0-	5280 3	N	-0-			-0-
08		5053 N	4946	-0-	-107 B	-0-	4946 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5134 N	5134	-0-	-0- B	-0-	5134 3	N	-0-			-0-
10		5270 N	1708	-0-	-3562 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
11		4966 N	4966	-0-	-0- B	-0-	4966 3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.				WELL #: 2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159
06		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
07		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
08		248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1470 N	893	-0-	-577 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
07		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
10		1612 N	468	-0-	-1144 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385		
06		1470 N	1408	-0-	-62 B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1081	-0-	-531 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	509	-0-	-576 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329		
06		2190 N	1835	-0-	-355 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
07		2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1867	-0-	-117 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3	N	-0-			-0-
10		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347		
06		1500 N	926	-0-	-574 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
07		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
08		1240 N	981	-0-	-259 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	546	-0-	-1159 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309		
06		420 N	297	-0-	-123 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
08		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10		403 N	139	-0-	-264 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316		
06		540 N	73	-0-	-467 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
07		682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
08		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
11		240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2550 N	1992	-0-	-558 B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
07		2728 N	2242	-0-	-486 B	-0-	2242 3	N	-0-			-0-
08		2387 N	2095	-0-	-292 B	-0-	2095 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	633	-0-	-1599 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 - 3291

06		450 N	140	-0-	-310 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
08		310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
10		496 N	176	-0-	-320 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 - 3285

06		2070 N	1224	-0-	-846 B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
07		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1984	-0-	-186 B	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	652	-0-	-1518 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1782	-0-	-138 B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 - 3409

06		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	713	-0-	-1147 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 - 3224

06		3150 N	3075	-0-	-75 B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
07		3261 N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261 3	N	-0-			-0-
08		3255 N	3154	-0-	-101 B	-0-	3154 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 3	N	-0-			-0-
10		3255 N	1399	-0-	-1856 B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
11		3060 N	3025	-0-	-35 B	-0-	3025 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 - 3376

06		2550 N	2321	-0-	-229 B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
07		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2349	-0-	-162 B	-0-	2349 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
10		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3	N	-0-			-0-
*11		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 -	3171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1050 N	768	-0-	-282 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-		
07	868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-		
08	837 N	600	-0-	-237 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-		-0-		
10	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-		
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-		-0-		

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 -	3401
06	870 N	609	-0-	-261 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-		
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-		
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-		-0-		
10	1147 N	856	-0-	-291 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-		
11	930 N	498	-0-	-432 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-		

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 -	3298
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-		
07	1798 N	1510	-0-	-288 B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-		
08	1550 N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3	N	-0-		-0-		
10	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-		
11	1500 N	1129	-0-	-371 B	-0-	1129 3	N	-0-		-0-		

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 -	3247
06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-		
07	1984 N	1812	-0-	-172 B	-0-	1812 3	N	-0-		-0-		
08	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-
09	1740 N	1737	-0-	-3 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-		
10	1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590 3	N	-0-		-0-		
11	1710 N	1533	-0-	-177 B	-0-	1533 3	N	-0-		-0-		

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 -	3310
06	2850 N	2783	-0-	-67 B	-0-	2783 3	N	-0-		-0-		
07	3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052 3	N	-0-		-0-		
08	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-
09	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3	N	-0-		-0-		
10	3038 N	2938	-0-	-100 B	-0-	2938 3	N	-0-		-0-		
11	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3	N	-0-		-0-		

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 -	3256
06	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668 3	N	-0-		-0-		
07	4123 N	3865	-0-	-258 B	-0-	3865 3	N	-0-		-0-		
08	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-
09	3660 N	3652	-0-	-8 B	-0-	3652 3	N	-0-		-0-		
10	3875 N	3517	-0-	-358 B	-0-	3517 3	N	-0-		-0-		
11	3660 N	3162	-0-	-498 B	-0-	3162 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1753	-0-	-107 B	-0-	1753 3	N	-0-		-0-	
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1563	-0-	-204 B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	1385	-0-	-295 B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-	

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278
06	3660 N	3583	-0-	-77 B	-0-	3583 3	N	-0-		-0-	
07	3999 N	3728	-0-	-271 B	-0-	3728 3	N	-0-		-0-	
08	3751 N	3680	-0-	-71 B	-0-	3680 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3570 N	3549	-0-	-21 B	-0-	3549 3	N	-0-		-0-	
10	3720 N	3493	-0-	-227 B	-0-	3493 3	N	-0-		-0-	
11	3570 N	3413	-0-	-157 B	-0-	3413 3	N	-0-		-0-	

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358
06	3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985 3	N	-0-		-0-	
07	4185 N	3794	-0-	-391 B	-0-	3794 3	N	-0-		-0-	
08	4185 N	3525	-0-	-660 B	-0-	3525 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3990 N	3565	-0-	-425 B	-0-	3565 3	N	-0-		-0-	
10	3782 N	1149	-0-	-2633 B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-	
11	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971 3	N	-0-		-0-	

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329
06	5310 N	5093	-0-	-217 B	-0-	5093 3	N	-0-		-0-	
07	5502 N	5502	-0-	-0- B	-0-	5502 3	N	-0-		-0-	
08	5518 N	5408	-0-	-110 B	-0-	5408 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144 3	N	-0-		-0-	
10	5487 N	1814	-0-	-3673 B	-0-	1814 3	N	-0-		-0-	
11	5220 N	4875	-0-	-345 B	-0-	4875 3	N	-0-		-0-	

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347
06	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3	N	-0-		-0-	
07	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1350	-0-	-355 B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1700	-0-	-70 B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	1268	-0-	-716 B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	677	-0-	-643 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-	

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ELGIN				WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GILLESPIE				WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351		
06	2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
07	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
10	2511 N	2042	-0-	-469 B	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
11	2160 N	1158	-0-	-1002 B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-

TANDY				WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402		
06	1560 N	1234	-0-	-326 B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
10	1767 N	1408	-0-	-359 B	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
11	1530 N	957	-0-	-573 B	-0-	957	3			N	-0-			-0-

POWELL				WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328		
06	1140 N	806	-0-	-334 B	-0-	806	3			N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1036	-0-	-235 B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	354	-0-	-756 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-

PRYMECK				WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224		
06	1890 N	1725	-0-	-165 B	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1580	-0-	-1 B	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1247	-0-	-396 B	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1740 N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
10	1581 N	1500	-0-	-81 B	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-

PRICE 60				WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350		
06	1170 N	355	-0-	-815 B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	941	-0-	-206 B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
07		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3	N	-0-			-0-
08		2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3	N	-0-			-0-
10		2945 N	2610	-0-	-335 B	-0-	2610 3	N	-0-			-0-
11		2580 N	1209	-0-	-1371 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:	1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332	
06		1440 N	1316	-0-	-124 B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1286	-0-	-295 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	797	-0-	-643 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:	2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263	
06		1560 N	1239	-0-	-321 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1420	-0-	-316 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
11		1530 N	701	-0-	-829 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:	2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282	
06		3660 N	3195	-0-	-465 B	-0-	3195 3	N	-0-			-0-
07		3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 3	N	-0-			-0-
08		3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551 3	N	-0-			-0-
10		3968 N	3719	-0-	-249 B	-0-	3719 3	N	-0-			-0-
11		3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:	2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024												

PERCY		WELL #:	2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244	
06		1650 N	1524	-0-	-126 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
08		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1427	-0-	-340 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	863	-0-	-757 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3750 N	3406	-0-	-344 B	-0-	3406 3		N	-0-			-0-
07		3794 N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794 3		N	-0-			-0-
08		3968 N	3654	-0-	-314 B	-0-	3654 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3420 N	3370	-0-	-50 B	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
10		3782 N	3499	-0-	-283 B	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
11		3540 N	3167	-0-	-373 B	-0-	3167 3		N	-0-			-0-

OREM				WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418
06		1110 N	895	-0-	-215 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	963	-0-	-277 B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	669	-0-	-411 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-

EMMA				WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389
06		1680 N	1462	-0-	-218 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
07		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1532	-0-	-452 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
11		1680 N	851	-0-	-829 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-

SEELEY				WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368
06		3960 N	3303	-0-	-657 B	-0-	3303 3		N	-0-			-0-
07		4278 N	4210	-0-	-68 B	-0-	4210 3		N	-0-			-0-
08		3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831 3		N	-0-			-0-
10		4216 N	3756	-0-	-460 B	-0-	3756 3		N	-0-			-0-
11		3720 N	3341	-0-	-379 B	-0-	3341 3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-				WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298
06		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1370	-0-	-280 B	-0-	1370 3		N	-0-			-0-

CROWE, M				WELL #:	2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201
06		1590 N	1338	-0-	-252 B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
08		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1350 N	1322	-0-	-28 B	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1341	-0-	-364 B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
11		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3540 N	1939	-0-	-1601 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
07		3596 N	3039	-0-	-557 B	-0-	3039 3	N	-0-			-0-
08		4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527 3	N	-0-			-0-
10		3038 N	1173	-0-	-1865 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11		3900 N	2785	-0-	-1115 B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318
06		1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
07		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
08		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
10		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326
06		2940 N	2510	-0-	-430 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
07		3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-	3087 3	N	-0-			-0-
08		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3075	-0-	-25 B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
11		2820 N	2764	-0-	-56 B	-0-	2764 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196
06		3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3	N	-0-			-0-
07		4361 N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361 3	N	-0-			-0-
08		4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3952 N	3952	-0-	-0- B	-0-	3952 3	N	-0-			-0-
10		4371 N	3993	-0-	-378 B	-0-	3993 3	N	-0-			-0-
11		3900 N	3448	-0-	-452 B	-0-	3448 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310
06		3180 #	1500	-0-	-1680 B	-8423	1500 3	N	-0-			-0-
07		2046 N	750	-0-	-1296 B	-8423	750 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1995	-0-	42 B	-8381	1995 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5673	CANCELLED UNDERAGE ->	-2708						
09		1500 N	1775	-0-	275 B	-5398	1775 3	N	-0-			-0-
10		744 N	651	-0-	-93 B	-5398	651 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	2035	-0-	115 B	-5283	2035 3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333
06		3300 N	2541	-0-	-759 B	-0-	2541 3	N	-0-			-0-
07		3410 N	3103	-0-	-307 B	-0-	3103 3	N	-0-			-0-
08		3038 N	2818	-0-	-220 B	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3142 N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142 3	N	-0-			-0-
10		3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 3	N	-0-			-0-
11		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1680 N	1183	-0-	-497 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	
07	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1375	-0-	-268 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
11	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-		-0-	

BAER -ET- -AL-		WELL #:		2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3220 - 3437
06	2610 N	2075	-0-	-535 B	-0-	2075 3	N	-0-		-0-	
07	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3	N	-0-		-0-	
08	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3	N	-0-		-0-	
10	3007 N	727	-0-	-2280 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
11	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912 3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.		WELL #:		2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2640 - 3183
06	1800 N	943	-0-	-857 B	-0-	943 3	N	-0-		-0-	
07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-	
08	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	582	-0-	-1402 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-	
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252
06	1350 N	1182	-0-	-168 B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-	
07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-	
08	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	541	-0-	-1319 B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.		WELL #:		3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139
06	1140 N	985	-0-	-155 B	-40684	985 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1771	-0-	624 B	-40060	1771 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	1875	-0-	945 B	-39115	1875 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7180	CANCELLED UNDERAGE ->	-31935						
09	990 N	1689	-0-	699 B	-6481	1689 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	712	-0-	-1055 B	-6481	712 3	N	-0-		-0-	
11	1800 N	1898	-0-	98 B	-6383	1898 3	N	-0-		-0-	

FOREMAN, A.D.		WELL #:		3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2915 - 3357
06	3780 N	3354	-0-	-426 B	-0-	3354 3	N	-0-		-0-	
07	3875 N	3750	-0-	-125 B	-0-	3750 3	N	-0-		-0-	
08	3534 N	3359	-0-	-175 B	-0-	3359 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3635 N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635 3	N	-0-		-0-	
10	3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778 3	N	-0-		-0-	
11	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 2501	RRCID -> 292615		COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066 - 3230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1236	-0-	-144 B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	504	-0-	-1046 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A'				WELL #: 4448	RRCID -> 293908	COMPL. DATE 10/31/2022	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2984 - 3378		
06	2130 N	1756	-0-	-374 B	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1903	-0-	-205 B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1750	-0-	-141 B	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		N	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
*11	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.				WELL #: 4504	RRCID -> 294079	COMPL. DATE 11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2944 - 3331		
06	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942 3		N	-0-			-0-
07	3658 N	3142	-0-	-516 B	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
08	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2940 N	2782	-0-	-158 B	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
10	3131 N	2674	-0-	-457 B	-0-	2674 3		N	-0-			-0-
11	3060 N	1970	-0-	-1090 B	-0-	1970 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT				WELL #: 2003	RRCID -> 294231	COMPL. DATE 11/22/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2998 - 3334		
06	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3		N	-0-			-0-
07	4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000 3		N	-0-			-0-
08	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 3		N	-0-			-0-
10	3999 N	3248	-0-	-751 B	-0-	3248 3		N	-0-			-0-
11	3900 N	1947	-0-	-1953 B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING				WELL #: 2903	RRCID -> 294291	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	2942 - 3324		
06	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
07	4185 N	3656	-0-	-529 B	-0-	3656 3		N	-0-			-0-
08	3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3570 N	3311	-0-	-259 B	-0-	3311 3		N	-0-			-0-
10	3658 N	3141	-0-	-517 B	-0-	3141 3		N	-0-			-0-
11	3360 N	2829	-0-	-531 B	-0-	2829 3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.				WELL #: 2505	RRCID -> 294302	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	3059 - 3302		
06	1140 N	979	-0-	-161 B	-0-	979 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	933	-0-	-214 B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	607	-0-	-473 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	3002	RRCID ->	294499	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3015	-	3347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2850 N	3024	-0-	174 B	-2652	3024 3	N	-0-			-0-	
07		3689 N	3216	-0-	-473 B	-2652	3216 3	N	-0-			-0-	
08		3255 N	3220	-0-	-35 B	-2652	3220 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-2652						
09		3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118 3	N	-0-			-0-	
10		3224 N	2827	-0-	-397 B	-0-	2827 3	N	-0-			-0-	
11		3120 N	2681	-0-	-439 B	-0-	2681 3	N	-0-			-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313										
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

LASLEY-PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHORTON		WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634										
BRILLHART		WELL #:	107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207	-	3477
06		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-	
07		1767 N	1739	-0-	-28 B	-0-	1739 3	N	-0-			-0-	
08		1798 N	1682	-0-	-116 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-	
10		1736 N	1487	-0-	-249 B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-	
11		1620 N	727	-0-	-893 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1650 N	1422	-0-	-228 B	-0-	1422	3		N	-0-		-0-	
07	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775	3		N	-0-		-0-	
08	1705 N	1637	-0-	-68 B	-0-	1637	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3		N	-0-		-0-	
10	1767 N	1528	-0-	-239 B	-0-	1528	3		N	-0-		-0-	
11	1590 N	503	-0-	-1087 B	-0-	503	3		N	-0-		-0-	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB				WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
06	3030 #	-0-	-0-	-3030 B	-3806				N	-0-		-0-	
07	3131 #	73	-0-	-3058 B	-6864	73	3		N	-0-		-0-	
08	3131 #	3080	-0-	-51 B	-6915	3080	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6915												
09	3030 #	2875	-0-	-155 B	-7070	2875	3		N	-0-		-0-	
10	3131 #	2715	-0-	-416 B	-7486	2715	3		N	-0-		-0-	
11	2970 N	1298	-0-	-1672 B	-7486	1298	3		N	-0-		-0-	
RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C				WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CLUCK				WELL #:		1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-		-0-	
08	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-		-0-	
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-		-0-	
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-		-0-	
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
BRYAN				WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078
06	750 N	508	-0-	-242 B	-0-	508	2		N	-0-		-0-	
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2		N	-0-		-0-	
08	744 N	541	-0-	-203 B	-0-	541	2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-		-0-	
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535	2		N	-0-		-0-	
11	510 N	185	-0-	-325 B	-0-	185	2		N	-0-		-0-	
BRYAN				WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368
06	4530 N	3045	-0-	-1485 B	-0-	3045	2		N	-0-		-0-	
07	4464 N	4295	-0-	-169 B	-0-	4295	2		N	-0-		-0-	
08	4495 N	3243	-0-	-1252 B	-0-	3243	2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2		N	-0-		-0-	
10	4309 N	3208	-0-	-1101 B	-0-	3208	2		N	-0-		-0-	
11	3150 N	1107	-0-	-2043 B	-0-	1107	2		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840								
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2347 - 3242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 2	N	-0-			-0-
07		3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 2	N	-0-			-0-
08		3503 N	3023	-0-	-480 B	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2	N	-0-			-0-
10		3968 N	3147	-0-	-821 B	-0-	3147 2	N	-0-			-0-
11		2940 N	1601	-0-	-1339 B	-0-	1601 2	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BRADY EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
08		434 N	288	-0-	-146 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-

PAULUS		WELL #:		1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		0 N	519	-0-	519 B	1413	519 2	N	-0-			-0-
07		2068 N	655	-0-	-1413 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
08		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
10		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11		600 N	368	-0-	-232 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		900 N	846	-0-	-54 B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
07		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	573	-0-	-450 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-			-0-
10		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
11		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-

WHORTON WA		WELL #:		1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1320 N	1193	-0-	-127 B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	701	-0-	-725 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
08		744 N	446	-0-	-298 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
11		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
08	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	630 N	533	-0-	-97 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
08	558 N	327	-0-	-231 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	360 N	72	-0-	-288 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1178 N	1	-0-	-1177 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	449	-0-	-841 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-	
07		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-			-0-	
08		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	983	-0-	-157 B	-0-	983 2	N	-0-			-0-	
10		1147 N	886	-0-	-261 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-	
11		1110 N	453	-0-	-657 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
MORRIS ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 2	N	-0-			-0-	
07		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2	N	-0-			-0-	
08		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 2	N	-0-			-0-	
10		2325 N	2100	-0-	-225 B	-0-	2100 2	N	-0-			-0-	
11		2220 N	993	-0-	-1227 B	-0-	993 2	N	-0-			-0-	
OHLAND				WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		960 N	808	-0-	-152 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-	
07		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-	
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-	
10		992 N	887	-0-	-105 B	-0-	887 2	N	-0-			-0-	
11		810 N	336	-0-	-474 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
ST. PIERRE -ET- -AL-				WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1740 N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739 2	N	-0-			-0-	
07		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2	N	-0-			-0-	
08		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 2	N	-0-			-0-	
10		1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688 2	N	-0-			-0-	
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-		N	-0-			-0-	
BASKIN -A-				WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BASKIN -B-				WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	299 1	1186 2	N	-0-		-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	525 1	1520 2	N	-0-		-0-	
10		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	497 1	1310 2	N	-0-		-0-	
11		1440 N	517	-0-	-923 B	-0-	87 1	430 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BASKIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
06		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	530 1	1286 2	N	-0-	-0-		
07		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	558 1	1635 2	N	-0-	-0-		
08		2077 N	1970	-0-	-107 B	-0-	534 1	1436 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	540 1	1328 2	N	-0-	-0-		
10		2201 N	1687	-0-	-514 B	-0-	510 1	1177 2	N	-0-	-0-		
11		1920 N	694	-0-	-1226 B	-0-	134 1	560 2	N	-0-	-0-		
BLANKENSHIP -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
BRYAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-	-0-		
07		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-	-0-		
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2		N	-0-	-0-		
10		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-	-0-		
11		1020 N	612	-0-	-408 B	-0-	612 2		N	-0-	-0-		
BUCKLES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		3030 N	2584	-0-	-446 B	-0-	2584 2		N	-0-	-0-		
07		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-	-0-		
08		3158 N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158 2		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252 2		N	-0-	-0-		
10		3348 N	2861	-0-	-487 B	-0-	2861 2		N	-0-	-0-		
11		3060 N	1480	-0-	-1580 B	-0-	1480 2		N	-0-	-0-		
BUCKLES -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3514	-	3273
06		2670 N	2301	-0-	-369 B	-0-	778 1	1523 2	N	-0-	-0-		
07		2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	1023 1	1970 2	N	-0-	-0-		
08		2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	986 1	1839 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	990 1	1714 2	N	-0-	-0-		
10		3007 N	2413	-0-	-594 B	-0-	901 1	1512 2	N	-0-	-0-		
11		2730 N	916	-0-	-1814 B	-0-	309 1	607 2	N	-0-	-0-		
BUCKLES -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204 2		N	-0-	-0-		
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-	-0-		
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-		
10		279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223 2		N	-0-	-0-		
11		240 N	104	-0-	-136 B	-0-	104 2		N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218							
CALVIRD A			WELL #:	1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4680 N	-0-	-0-	-4680 B	-0-						-0-
07	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-						-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	541 1	1321 2				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	648 1	1781 2				-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	362 1	1011 2				-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-						-0-
<hr/>											
CLARK -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
<hr/>											
CLARK -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2					-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2					-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2					-0-
<hr/>											
CROWE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2756 - 3441
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
<hr/>											
DAVIS, M.			WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
<hr/>											
HITZ -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2773 - 3430
06	3690 N	2940	-0-	-750 B	-0-	2940 2					-0-
07	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 2					-0-
08	3689 N	3457	-0-	-232 B	-0-	3457 2					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3321 N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321 2					-0-
10	3968 N	3001	-0-	-967 B	-0-						-0-
11	3360 N	1110	-0-	-2250 B	-0-	1110 2					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

06	1320 N	889	-0-	-431 B	-0-	195	1	694	2	N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	338	1	1147	2	N	-0-			-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	401	1	1374	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	417	1	1419	2	N	-0-			-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	479	1	1328	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1104	-0-	-606 B	-0-	445	1	659	2	N	-0-			-0-

NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

06	1500 N	1306	-0-	-194 B	-0-	302	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1185	-0-	-458 B	-0-	303	1	882	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1289	-0-	-292 B	-0-	224	1	1065	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1320 N	1132	-0-	-188 B	-0-	250	1	882	2	N	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	369	1	1122	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	618	-0-	-642 B	-0-	109	1	509	2	N	-0-			-0-

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-		2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	773 N	563	-0-	-210 B	-0-		563 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3848	-0-	748 B	748		602 1	3246 2	N	-0-		-0-
08	1029 N	281	-0-	-748 B	-0-		28 1	253 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		165 2		N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-		-0-
11	3720 #	-0-	-0-	-3720 B	-3720				N	-0-		-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1860 N	1145	-0-	-715 B	-0-		1145 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1287	-0-	-697 B	-0-		1287 2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1107	-0-	-133 B	-0-		1107 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-		1118 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	908	-0-	-394 B	-0-		908 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	217	-0-	-863 B	-0-		217 2		N	-0-		-0-

SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-19					
09	14B2 EXT	26	-0-	26 B	26		26 1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-		-0-

STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-0-				N	-0-		-0-
07	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-		-0-
08	899 N	263	-0-	-636 B	-0-		54 1	209 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-		306 1	1159 2	N	-0-		-0-
10	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-		728 1	2206 2	N	-0-		-0-
11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		234 1	599 2	N	-0-		-0-

STOLTE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-				N	-0-		-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-		-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-		1260 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-		1433 2		N	-0-		-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-		1496 2		N	-0-		-0-
11	1230 N	749	-0-	-481 B	-0-		749 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1800 N	97	-0-	-1703 B	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	373	1	593	2	N	-0-	-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2610 N	1596	-0-	-1014 B	-0-	378	1	1218	2	N	-0-	-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	776	1	1933	2	N	-0-	-0-
08	2449 N	2378	-0-	-71 B	-0-	667	1	1711	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	840	1	2073	2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2538	-0-	-159 B	-0-	795	1	1743	2	N	-0-	-0-
11	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-	-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
07	868 N	647	-0-	-221 B	-0-	647	2			N	-0-	-0-
08	868 N	186	-0-	-682 B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	210	-0-	-330 B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-	-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
08	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-	-0-
07	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-	-0-
08	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	3196	-0-	196 B	196	3196	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	2972	-0-	-128 B	68	2972	2			N	-0-	-0-
11	2970 N	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3060 N	2757	-0-	-303 B	-0-	2757 2	N	-0-			-0-
07		3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068 2	N	-0-			-0-
08		2883 N	2037	-0-	-846 B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2760 N	2509	-0-	-251 B	-0-	2509 2	N	-0-			-0-
10		3069 N	834	-0-	-2235 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-

BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
08		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
10		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
11		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1410 N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1359	-0-	-129 B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1362	-0-	-95 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	329	-0-	-991 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-

COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1020 N	908	-0-	-112 B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
08		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	911	-0-	-143 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
11		930 N	449	-0-	-481 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
GLADISH													
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	295 1	2123 2	N	-0-			-0-
07		3596 N	3033	-0-	-563 B	-0-	361 1	2672 2	N	-0-			-0-
08		3224 N	1873	-0-	-1351 B	-0-	204 1	1669 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	315 1	2457 2	N	-0-			-0-
10		3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	399 1	2853 2	N	-0-			-0-
11		3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	390 1	2662 2	N	-0-			-0-

LEE -G-													
WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1110 N	872	-0-	-238 B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
08		992 N	746	-0-	-246 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
10		899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-			-0-

LEE -H-													
WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		690 N	509	-0-	-181 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
07		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
08		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
10		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
11		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-

LEE -L-													
WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1890 N	1754	-0-	-136 B	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1808	-0-	-52 B	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1737	-0-	-61 B	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1740 N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2		N	-0-			-0-

LEE -M-													
WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A													
06		300 N	51	-0-	-249 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07		248 N	3	-0-	-245 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLUCK -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1950 N	1598	-0-	-352 B	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1625	-0-	-142 B	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1619	-0-	-86 B	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
LEE -J-				WELL #: 11	RRCID -> 027407	COMPL. DATE 07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	780 N	618	-0-	-162 B	-0-	618 2	-0-		130
07	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 2	-0-		130
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	-0-		130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 2	-0-		130
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	-0-		130
11	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613 2	-0-		130
LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	990 N	437	-0-	-553 B	-0-	437 2	-0-		-0-
07	1054 N	924	-0-	-130 B	-0-	924 2	-0-		-0-
08	1054 N	909	-0-	-145 B	-0-	909 2	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	-0-		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	-0-		-0-
LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	-0-		-0-
08	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494 2	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 2	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	-0-		-0-
LUTHER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 027412	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3780 N	3695	-0-	-85 B	-3158	3695 2	-0-		-0-
07	3999 N	3843	-0-	-156 B	-3158	3843 2	-0-		-0-
08	3906 N	3385	-0-	-521 B	-3158	3385 2	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3158			
09	3696 N	3696	-0-	-0- B	-0-	3696 2	-0-		-0-
10	3844 N	3233	-0-	-611 B	-0-	3233 2	-0-		-0-
11	3270 N	918	-0-	-2352 B	-0-	918 2	-0-		-0-
OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 027414	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	-0-		-0-
08	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	-0-		-0-
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
08		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796	2	N	-0-		-0-
07		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2	N	-0-		-0-
08		899 N	695	-0-	-204 B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	696	-0-	-114 B	-0-	696	2	N	-0-		-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
11		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2	N	-0-		-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2970 N	2329	-0-	-641 B	-0-	2329	2	N	-0-		-0-
07		2666 N	2342	-0-	-324 B	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
08		2480 N	2004	-0-	-476 B	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2340 N	2311	-0-	-29 B	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
10		2356 N	2305	-0-	-51 B	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
11		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2	N	-0-		-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		4230 N	3382	-0-	-848 B	-0-	3382	2	N	-0-		-0-
07		3844 N	3407	-0-	-437 B	-0-	3407	2	N	-0-		-0-
08		3565 N	3096	-0-	-469 B	-0-	3096	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2	N	-0-		-0-
10		3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
11		3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2	N	-0-		-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940												
06		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-		-0-
07		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2	N	-0-		-0-
08		589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2	N	-0-		-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2	N	-0-		-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
08		403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218															
AGATE -B-				WELL #:		1		RRCID -> 027431		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-	
07	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-	
08	2263	N	1857	-0-	-406	B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2130	N	2088	-0-	-42	B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-	
10	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-	
11	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-	

ALE				WELL #:		1		RRCID -> 027432		COMPL. DATE 10/28/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	810	N	748	-0-	-62	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
07	930	N	503	-0-	-427	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-	
08	1829	N	949	-0-	-880	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-	
10	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-	
11	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-	

ALEXANDER				WELL #:		A 1		RRCID -> 027434		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A							
06	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-	
07	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-	
08	744	N	293	-0-	-451	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-	
10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-	
11	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-	

ALEXANDER				WELL #:		B 1		RRCID -> 027435		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-	
07	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-	
08	992	N	548	-0-	-444	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-	
10	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-	
11	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-	

ALEXANDER				WELL #:		C 1		RRCID -> 027436		COMPL. DATE 11/14/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B2	EXT	1194	-0-	1194	B	5175	1194	2			N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	1203	-0-	1203	B	6378	1203	2			N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	992	-0-	992	B	7370	992	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7370															
09	14B2	EXT	1026	-0-	1026	B	8396	1026	2			N	-0-					-0-	
10	0	N	1160	-0-	1160	B	9556	1160	2			N	-0-					-0-	
*11	9556		1182	-0-	-8374	B	1182	1182	2			N	-0-					-0-	

ALMUTH				WELL #:		1		RRCID -> 027437		COMPL. DATE 09/20/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	5010	N	3837	-0-	-1173	B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-	
07	4588	N	3236	-0-	-1352	B	-0-	3236	2			N	-0-					-0-	
08	3999	N	1050	-0-	-2949	B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	3840	N	2890	-0-	-950	B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-	
10	3224	N	2859	-0-	-365	B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-	
11	2849	N	2849	-0-	-0-	B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ALTA				WELL #: A 1	RRCID -> 027438	COMPL. DATE 01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1170 N	985	-0-	-185 B	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
07	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-	907 2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	860	-0-	-163 B	-0-	860 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	957	-0-	-33 B	-0-	957 2	N	-0-		-0-	
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-		-0-	
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-	

ALTA				WELL #: B 1	RRCID -> 027439	COMPL. DATE 01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1380 N	1263	-0-	-117 B	-0-	1263 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-	
08	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-	
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 2	N	-0-		-0-	

ARNELSON				WELL #: 1	RRCID -> 027441	COMPL. DATE 08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1800 N	1602	-0-	-198 B	-0-	1602 2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1523	-0-	-213 B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1259	-0-	-446 B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1590 N	1582	-0-	-8 B	-0-	1582 2	N	-0-		-0-	
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2	N	-0-		-0-	
11	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-		-0-	

ATKINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027442	COMPL. DATE 10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024 - WELL PLUGGED 10/28/24											

ATKINS				WELL #: C 2	RRCID -> 027443	COMPL. DATE 11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	1253 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1296	-0-	-68 B	-0-	1296 2	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1201	-0-	-194 B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-	
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2	N	-0-		-0-	
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2	N	-0-		-0-	

BARITE				WELL #: 1	RRCID -> 027445	COMPL. DATE 01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	570 N	424	-0-	-146 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
08	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BERRY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTIE				WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	279 N	130	-0-	-149 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-

BERTIE				WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	180	1	1426	2	N	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	235	1	1677	2	N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	125	1	938	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	232	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1623	-0-	-299 B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2979 N	2317	-0-	-662 B	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
07	3286 #	1848	-0-	-1438 B	-1438	1848	2			N	-0-			-0-
08	3565 #	1511	-0-	-2054 B	-3492	1511	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3492														
09	3450 #	2282	-0-	-1168 B	-4660	2282	2			N	-0-			-0-
10	3565 #	2677	-0-	-888 B	-5548	2677	2			N	-0-			-0-
11	3450 #	2124	-0-	-1326 B	-6874	2124	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
07	868 N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	837 N	590	-0-	-247 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: E 1	RRCID -> 027465	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: F 1	RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	1590 N	1279	-0-	-311	B	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1298	-0-	-128	B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1298	-0-	-66	B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1296	-0-	-6	B	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: G 1	RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	390 S	355	-0-	-35	B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07	403 S	358	-0-	-45	B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
08	372 S	357	-0-	-15	B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	360 S	350	-0-	-10	B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10	372 S	360	-0-	-12	B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11	360 S	344	-0-	-16	B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: M 1	RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: S 1	RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	720 N	684	-0-	-36	B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
07	744 N	706	-0-	-38	B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
08	713 N	558	-0-	-155	B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: T 1	RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55	B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
08	589 N	570	-0-	-19	B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BIVINS			WELL #:	X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1290 N	1138	-0-	-152 B	-0-	1138 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1209 N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1178 N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1110 N	1061	-0-	-49 B	-0-	1061 2	N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS			WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS			WELL #:	C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	720 N	507	-0-	-213 B	-0-	507 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	651 N	534	-0-	-117 B	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	557 N	557	-0-	-0 B	-0-	557 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	511 N	511	-0-	-0 B	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-		

BONEY			WELL #:	1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	819 N	819	-0-	-0 B	-0-	819 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1668 N	1668	-0-	-0 B	-0-	1668 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	2054 N	2054	-0-	-0 B	-0-	2054 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2018 N	2018	-0-	-0 B	-0-	2018 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1674 N	1604	-0-	-70 B	-0-	1604 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1980 N	1351	-0-	-629 B	-0-	1351 2	N	-0-	-0-	-0-		

BRADY -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	511 N	511	-0-	-0 B	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	633 N	633	-0-	-0 B	-0-	633 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	682 N	407	-0-	-275 B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	639 N	639	-0-	-0 B	-0-	639 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	579 N	579	-0-	-0 B	-0-	579 2	N	-0-	-0-	-0-		

BRADY -E-			WELL #:	1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A
06	736 N	736	-0-	-0 B	-0-	736 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	743 N	743	-0-	-0 B	-0-	743 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	757 N	757	-0-	-0 B	-0-	757 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	730 N	730	-0-	-0 B	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BRAN												WELL #: 1		RRCID -> 027486		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2860 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789 2	N	-0-			-0-									
07		868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-									
08		837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-									
10		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-			-0-									
11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-			-0-									
BRIDGEMAN												WELL #: 1		RRCID -> 027487		COMPL. DATE 07/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1590 N	1435	-0-	-155 B	-0-	373 1	N	-0-	1062 2		-0-									
07		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	403 1	N	-0-	1260 2		-0-									
08		1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	350 1	N	-0-	924 2		-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	390 1	N	-0-	1303 2		-0-									
10		1674 N	1461	-0-	-213 B	-0-	338 1	N	-0-	1123 2		-0-									
11		1230 N	337	-0-	-893 B	-0-	32 1	N	-0-	305 2		-0-									
BRIG												WELL #: 1		RRCID -> 027488		COMPL. DATE 11/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-									
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-									
08		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-									
10		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-									
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-									
BUCKLES												WELL #: 1		RRCID -> 027491		COMPL. DATE 02/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-									
07		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-			-0-									
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-									
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-									
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-									
BUZZ												WELL #: 1		RRCID -> 027495		COMPL. DATE 06/23/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1110 N	926	-0-	-184 B	-0-	926 2	N	-0-			-0-									
07		992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940 2	N	-0-			-0-									
08		961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 2	N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 2	N	-0-			-0-									
10		930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-									
11		900 N	838	-0-	-62 B	-0-	838 2	N	-0-			-0-									
CABOT-DAHL												WELL #: 2		RRCID -> 027498		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		960 N	664	-0-	-296 B	-0-	664 2	N	-0-			-0-									
07		837 N	487	-0-	-350 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-									
08		651 N	421	-0-	-230 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-									
10		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-									
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1830 N	707	-0-	-1123 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1297	-0-	-408 B	-0-	252	1	1045	2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1060	-0-	-676 B	-0-	593	1	467	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	817	1	824	2	N	-0-	-0-	
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	580	1	790	2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	290	-0-	-730 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-	
CARMi -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	930 S	826	-0-	-104 B	-0-	826	2			N	-0-	-0-	
07	899 S	844	-0-	-55 B	-0-	844	2			N	-0-	-0-	
08	868 S	749	-0-	-119 B	-0-	749	2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	840 S	770	-0-	-70 B	-0-	770	2			N	-0-	-0-	
10	837 S	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			N	-0-	-0-	
11	764 S	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-	-0-	
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	2			N	-0-	-0-	
07	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	2			N	-0-	-0-	
08	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1260 N	1233	-0-	-27 B	-0-	1233	2			N	-0-	-0-	
10	1302 N	1123	-0-	-179 B	-0-	1123	2			N	-0-	-0-	
11	1230 N	475	-0-	-755 B	-0-	475	2			N	-0-	-0-	
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	990 N	733	-0-	-257 B	-0-	733	2			N	-0-	-0-	
07	837 N	637	-0-	-200 B	-0-	637	2			N	-0-	-0-	
08	775 N	594	-0-	-181 B	-0-	594	2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-	-0-	
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-	-0-	
11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-	-0-	
CLARA, B.				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	630 N	442	-0-	-188 B	-0-	442	2			N	-0-	-0-	
07	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-	-0-	
08	496 N	237	-0-	-259 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-	-0-	
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-	-0-	
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-	-0-	
CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1980 N	1876	-0-	-104 B	-0-	1876	2			N	-0-	-0-	
07	2139 N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	2			N	-0-	-0-	
08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-	-0-	
10	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-	-0-	
11	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
CLAWSON			WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2	N	-0-		-0-	
07		3875 N	3597	-0-	-278 B	-0-	3597	2	N	-0-		-0-	
08		3689 N	2733	-0-	-956 B	-0-	2733	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		3480 N	3391	-0-	-89 B	-0-	3391	2	N	-0-		-0-	
10		3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2	N	-0-		-0-	
11		3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	2	N	-0-		-0-	

CLUCK			WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2250 N	727	-0-	-1523 B	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
07		2108 N	1510	-0-	-598 B	-0-	1510	2	N	-0-		-0-	
08		2015 N	1831	-0-	-184 B	-0-	1831	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	2	N	-0-		-0-	
10		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2	N	-0-		-0-	
11		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2	N	-0-		-0-	

COLDWATER			WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1170 N	450	-0-	-720 B	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
07		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2	N	-0-		-0-	
08		1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2	N	-0-		-0-	
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	N	-0-		-0-	
11		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2	N	-0-		-0-	

COLLARD			WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1890 N	1435	-0-	-455 B	-0-	1435	2	N	-0-		-0-	
07		1705 N	1085	-0-	-620 B	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
08		1426 N	972	-0-	-454 B	-0-	972	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
10		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-	

COOPER, D.			WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1110 N	811	-0-	-299 B	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
07		899 N	819	-0-	-80 B	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
08		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		810 N	758	-0-	-52 B	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
10		806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
11		780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723	2	N	-0-		-0-	

CORRY			WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2	N	-0-		-0-	
07		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
08		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-		-0-	
10		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2	N	-0-		-0-	
11		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG		WELL #:		C 1		RRCID -> 027520		COMPL. DATE 04/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
08	961 N	547	-0-	-414 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2		N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1		RRCID -> 027526		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1050 N	775	-0-	-275 B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
07	961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
08	868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
10	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		A 1		RRCID -> 027528		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-
08	1829 N	1048	-0-	-781 B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
11	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 2		N	-0-			-0-

DEAR		WELL #:		1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455		
06	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	163 1	1322 2	N	-0-			-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	395 1	1973 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	390 1	1738 2	N	-0-			-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	338 1	1462 2	N	-0-			-0-
11	2280 N	934	-0-	-1346 B	-0-	124 1	810 2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-

DEMPSEY		WELL #:		1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	168 1	756 2	N	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	360 1	1227 2	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	168 1	676 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	360 1	1022 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	350 1	1112 2	N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	360 1	1103 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
07		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
08		806 N	614	-0-	-192 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
10		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1770 N	1110	-0-	-660 B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1284	-0-	-390 B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1076	-0-	-381 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
11		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 2		N	-0-			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		780 N	669	-0-	-111 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
07		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
08		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
10		806 N	364	-0-	-442 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200													
06		1920 N	1433	-0-	-487 B	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1578	-0-	-158 B	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1440 N	1283	-0-	-157 B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2		N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		150 N	4	-0-	-146 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2580 N	2417	-0-	-163 B	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2358	-0-	-277 B	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2430 N	1923	-0-	-507 B	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	771	-0-	-1585 B	-0-	771	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1303	-0-	-557 B	-0-	1303	2	N	-0-			-0-

EFFIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1770 N	1578	-0-	-192 B	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1687	-0-	-18 B	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2	N	-0-			-0-

EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2250 N	1887	-0-	-363 B	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1915	-0-	-193 B	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1890 N	1784	-0-	-106 B	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1816	-0-	-14 B	-0-	1816	2	N	-0-			-0-

EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2	N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2	N	-0-			-0-
08	930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-			-0-

ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
08	620 N	444	-0-	-176 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027547		COMPL. DATE 09/14/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	589 N	451	-0-	-138 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027548		COMPL. DATE 12/10/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ENZ		WELL #:		1	RRCID -> 027553		COMPL. DATE 05/18/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	187	1	1067	2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	24	1	143	2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	114	1	628	2	N	-0-		-0-

ETLING		WELL #:		1	RRCID -> 027554		COMPL. DATE 11/29/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1350 N	1249	-0-	-101 B	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1260 N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1078	-0-	-131 B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

ETOILE		WELL #:		1	RRCID -> 027555		COMPL. DATE 02/24/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 027557		COMPL. DATE 08/31/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	216	-0-	-2004 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	1920 N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2		N	-0-		-0-
07	2201 N	2185	-0-	-16 B	-0-	2185	2		N	-0-		-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
10	2170 N	1865	-0-	-305 B	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-				N	-0-		-0-

FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1200 N	998	-0-	-202 B	-0-	998	2		N	-0-		-0-
07	1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	897	-0-	-188 B	-0-	897	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	926	-0-	-64 B	-0-	926	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-		-0-

FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-		-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
11	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2		N	-0-		-0-

FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
06	2400 N	1788	-0-	-612 B	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
07	2077 N	1555	-0-	-522 B	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
08	1860 N	1445	-0-	-415 B	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1739	-0-	-61 B	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2		N	-0-		-0-

FREE				WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2130 N	1618	-0-	-512 B	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1339	-0-	-490 B	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1508	-0-	-112 B	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2		N	-0-		-0-

FREE				WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4830 N	3502	-0-	-1328 B	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
07	3751 N	3091	-0-	-660 B	-0-	3091	2		N	-0-		-0-
08	3472 N	2792	-0-	-680 B	-0-	2792	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3510 N	1764	-0-	-1746 B	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2585	-0-	-515 B	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
11	3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FREE				WELL #:		5		RRCID -> 027567		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2712 - 2870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		5340 N	4588	-0-	-752 B	-0-	4588 2	N	-0-			-0-			
07		5115 N	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066 2	N	-0-			-0-			
08		4712 N	1543	-0-	-3169 B	-0-	1543 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		4590 N	3097	-0-	-1493 B	-0-	3097 2	N	-0-			-0-			
10		4289 N	4289	-0-	-0- B	-0-	4289 2	N	-0-			-0-			
11		4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048 2	N	-0-			-0-			
FREE				WELL #:		6		RRCID -> 027568		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2740 - 2875	
06		4410 N	3565	-0-	-845 B	-0-	3565 2	N	-0-			-0-			
07		3999 N	2952	-0-	-1047 B	-0-	2952 2	N	-0-			-0-			
08		3410 N	1117	-0-	-2293 B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		3570 N	2333	-0-	-1237 B	-0-	2333 2	N	-0-			-0-			
10		3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461 2	N	-0-			-0-			
11		3231 N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231 2	N	-0-			-0-			
FREE				WELL #:		8		RRCID -> 027570		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2856 - 2990	
06		4710 N	4106	-0-	-604 B	-0-	4106 2	N	-0-			-0-			
07		4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199 2	N	-0-			-0-			
08		4929 N	2510	-0-	-2419 B	-0-	2510 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		4110 N	3967	-0-	-143 B	-0-	3967 2	N	-0-			-0-			
10		4683 N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683 2	N	-0-			-0-			
11		4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473 2	N	-0-			-0-			
FREE				WELL #:		9		RRCID -> 027571		COMPL. DATE 04/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-			
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-			
08		186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-			
10		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-			
11		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-			-0-			
FRETT				WELL #:		1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-			
07		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-			
08		465 N	354	-0-	-111 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-			
10		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-			
11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-			
GENEVA				WELL #:		1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GETZ		WELL #:		2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06	990	N	858	-0-	-132	B	-0-	858	2	N	-0-	-0-	
07	930	N	864	-0-	-66	B	-0-	864	2	N	-0-	-0-	
08	868	N	840	-0-	-28	B	-0-	840	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	870	N	837	-0-	-33	B	-0-	837	2	N	-0-	-0-	
10	868	N	834	-0-	-34	B	-0-	834	2	N	-0-	-0-	
11	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2	N	-0-	-0-	

GOMERY		WELL #:		1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
07	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
08	434	N	362	-0-	-72	B	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-	
10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2	N	-0-	-0-	
11	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-	

GORMAN		WELL #:		1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
08	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
10	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-	-0-	

GRACE		WELL #:		1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1320	N	1188	-0-	-132	B	-0-	121	1	1067	2	N	-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1255	2	N	-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84	B	-0-	111	1	1107	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1134	2	N	-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	B	-0-	102	1	1117	2	N	-0-
11	1170	N	657	-0-	-513	B	-0-	59	1	598	2	N	-0-

GRO		WELL #:		B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	3660	N	3196	-0-	-464	B	-0-	744	1	2452	2	N	-0-
07	3906	N	3862	-0-	-44	B	-0-	868	1	2994	2	N	-0-
08	3751	N	3696	-0-	-55	B	-0-	852	1	2844	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3653	N	3653	-0-	-0-	B	-0-	840	1	2813	2	N	-0-
10	3875	N	3239	-0-	-636	B	-0-	728	1	2511	2	N	-0-
11	3570	N	1316	-0-	-2254	B	-0-	263	1	1053	2	N	-0-

GROSVENOR		WELL #:		1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1170	N	861	-0-	-309	B	-0-	861	2	N	-0-	-0-	
07	806	N	672	-0-	-134	B	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
08	930	N	763	-0-	-167	B	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
10	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2	N	-0-	-0-	
11	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
HAGEN, A.			WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024 - WELL PLUGGED 10/14/24												

HANDLIN			WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	992	-0-	-155 B	-0-	992 2	N	-0-			-0-
08		992 N	720	-0-	-272 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-

HANSFORD			WELL #:	1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		180 N	3	-0-	-177 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-

HARLAND			WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
10		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-

HAWES			WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-

HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2610 N	2054	-0-	-556 B	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1719	-0-	-606 B	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1478	-0-	-506 B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2040 N	1930	-0-	-110 B	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2	N	-0-			-0-
11		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2310 N	1936	-0-	-374 B	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	1955	-0-	-308 B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	1895	-0-	-244 B	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1950 N	1658	-0-	-292 B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1911	-0-	-42 B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1819	-0-	-11 B	-0-	1819	2			N	-0-			-0-

HILL, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM				WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	60	1	243	2	N	-0-			-0-
07	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	62	1	252	2	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	60	1	212	2	N	-0-			-0-
10	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	62	1	142	2	N	-0-			-0-
11	270 N	187	-0-	-83 B	-0-	60	1	127	2	N	-0-			-0-

HITCH				WELL #:	A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1614	-0-	-153 B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1620 N	1587	-0-	-33 B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1554	-0-	-6 B	-0-	1554	2			N	-0-			-0-

HITCH				WELL #:	C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2670 N	2161	-0-	-509 B	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	1962	-0-	-270 B	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-			-0-

HITCH				WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1830 N	1542	-0-	-288 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1471	-0-	-234 B	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1530 N	1390	-0-	-140 B	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1074	-0-	-383 B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HITCH				WELL #: E 1	RRCID -> 027601	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 2736	PERF. 2595	- 2736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1860 N	782	-0-	-1078 B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
07	1891 N	949	-0-	-942 B	-0-	949 2		N	-0-		-0-
08	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
10	961 N	450	-0-	-511 B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-		-0-

HITCH				WELL #: F 1	RRCID -> 027602	COMPL. DATE 05/27/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	60 1	544 2	N	-0-		-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	62 1	682 2	N	-0-		-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	62 1	663 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	60 1	703 2	N	-0-		-0-
10	744 N	170	-0-	-574 B	-0-	62 1	108 2	N	-0-		-0-
11	690 N	339	-0-	-351 B	-0-	60 1	279 2	N	-0-		-0-

HITH				WELL #: 1	RRCID -> 027604	COMPL. DATE 08/19/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1530 N	1336	-0-	-194 B	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1332	-0-	-187 B	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-		-0-

HOBSON, A.				WELL #: 1	RRCID -> 027605	COMPL. DATE 08/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 027608	COMPL. DATE 04/27/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-		-0-
11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-		-0-

HUNGATE				WELL #: 1	RRCID -> 027610	COMPL. DATE 11/19/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-		-0-
10	651 N	138	-0-	-513 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
08		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
11		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-

IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
08		713 N	410	-0-	-303 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
11		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2070 N	493	-0-	-1577 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
07		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
10		2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
11		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1350 N	604	-0-	-746 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
10		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
11		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		990 N	343	-0-	-647 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	906	-0-	-117 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
11		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JANET				WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		630 N	542	-0-	-88 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
07		651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
08		620 N	453	-0-	-167 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-

JASTED				WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07		713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
10		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-

JEF				WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	335 1	1924 2	N	-0-			-0-
07		3038 N	2698	-0-	-340 B	-0-	411 1	2287 2	N	-0-			-0-
08		2697 N	1656	-0-	-1041 B	-0-	219 1	1437 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	406 1	2305 2	N	-0-			-0-
10		2697 N	2696	-0-	-1 B	-0-	434 1	2262 2	N	-0-			-0-
11		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	360 1	1821 2	N	-0-			-0-

KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		240 N	83	-0-	-157 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
07		372 N	171	-0-	-201 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08		341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-

KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		360 N	174	-0-	-186 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07		558 N	256	-0-	-302 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
08		496 N	331	-0-	-165 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08		217 N	133	-0-	-84 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KNUTSON		WELL #:		1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
07	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739 2	N	-0-		-0-	
08	620 N	319	-0-	-301	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075 2	N	-0-		-0-	

LANA		WELL #:		1		RRCID -> 027636		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	444	-0-	-145	B	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
10	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
11	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2	N	-0-		-0-	

LANCASTER		WELL #:		1		RRCID -> 027637		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 3131		PERF. 2780 - 3115
06	1290 N	1223	-0-	-67	B	-0-	1223 2	N	-0-		-0-	
07	2170 N	1410	-0-	-760	B	-0-	1410 2	N	-0-		-0-	
08	1829 N	570	-0-	-1259	B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1230 N	703	-0-	-527	B	-0-	703 2	N	-0-		-0-	
10	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034 2	N	-0-		-0-	
11	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787 2	N	-0-		-0-	

LARS		WELL #:		1		RRCID -> 027639		COMPL. DATE 12/17/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	3510 #	2491	-0-	-1019	B	-1019	2491 2	N	-0-		-0-	
07	3627 #	2049	-0-	-1578	B	-2597	2049 2	N	-0-		-0-	
08	3627 #	1873	-0-	-1754	B	-4351	1873 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4351								
09	3510 #	2307	-0-	-1203	B	-5554	2307 2	N	-0-		-0-	
10	3627 #	2089	-0-	-1538	B	-7092	2089 2	N	-0-		-0-	
11	3510 #	2178	-0-	-1332	B	-8424	2178 2	N	-0-		-0-	

LAWRENCE		WELL #:		1		RRCID -> 027640		COMPL. DATE 01/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	494	-0-	-715	B	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
08	1054 N	161	-0-	-893	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	290	-0-	-550	B	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738 2	N	-0-		-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	N	-0-		-0-	

LEAH		WELL #:		1		RRCID -> 027642		COMPL. DATE 11/05/2018		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2802 - 2904
06	1440 N	1392	-0-	-48	B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1388	-0-	-100	B	-0-	1388 2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1209	-0-	-248	B	-0-	1209 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431 2	N	-0-		-0-	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2	N	-0-		-0-	
11	1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2700 N	2331	-0-	-369 B	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
07		2666 N	2303	-0-	-363 B	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	633	-0-	-1785 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2340 N	1171	-0-	-1169 B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1305	-0-	-989 B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
11		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-			-0-

LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
08		837 N	525	-0-	-312 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
10		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-

LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 -	2930	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24													

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	2028	-0-	-49 B	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
08		2108 N	1657	-0-	-451 B	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1890 N	1691	-0-	-199 B	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1946	-0-	-69 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1408	2	N	-0-
07	2976	N	2636	-0-	-340	B	-0-	308	1	2328	2	N	-0-
08	2170	N	1593	-0-	-577	B	-0-	157	1	1436	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1863	2	N	-0-
10	2635	N	2356	-0-	-279	B	-0-	2356	2			N	-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	2			N	-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1680	N	1577	-0-	-103	B	-0-	1577	2			N	-0-
07	2790	N	1944	-0-	-846	B	-0-	1944	2			N	-0-
08	2356	N	975	-0-	-1381	B	-0-	975	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590	N	1292	-0-	-298	B	-0-	1292	2			N	-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	2			N	-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2			N	-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1230	N	1096	-0-	-134	B	-0-	1096	2			N	-0-
07	2077	N	1357	-0-	-720	B	-0-	1357	2			N	-0-
08	1705	N	527	-0-	-1178	B	-0-	527	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110	N	699	-0-	-411	B	-0-	699	2			N	-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	2			N	-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	2			N	-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1680	N	1357	-0-	-323	B	-0-	1357	2			N	-0-
07	1829	N	1533	-0-	-296	B	-0-	1533	2			N	-0-
08	1767	N	1181	-0-	-586	B	-0-	1181	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2			N	-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	2			N	-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2			N	-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	2			N	-0-
07	2976	N	1577	-0-	-1399	B	-0-	1577	2			N	-0-
08	2697	N	1233	-0-	-1464	B	-0-	1233	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650	N	1412	-0-	-238	B	-0-	1412	2			N	-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	2			N	-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259													
06	780	N	232	-0-	-548	B	-0-	232	2			N	-0-
07	1054	N	526	-0-	-528	B	-0-	526	2			N	-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LUNDE				WELL #:	1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
07		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
08		2604 N	1695	-0-	-909 B	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
10		2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
11		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805 2		N	-0-			-0-

LUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 -	4521
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MANER				WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
10		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-

MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	24 1	1850 2	N	-0-			-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	60 1	1872 2	N	-0-			-0-
08		2263 N	1709	-0-	-554 B	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2340 N	1687	-0-	-653 B	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1712	-0-	-241 B	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1680 N	1535	-0-	-145 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MCILRATH			WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	937	-0-	-551 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
10		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
11		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 2		N	-0-			-0-

MERRILL			WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		5340 N	4464	-0-	-876 B	-0-	4464 2		N	-0-			-0-
07		5115 N	4342	-0-	-773 B	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
08		4743 N	3454	-0-	-1289 B	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4470 N	4135	-0-	-335 B	-0-	4135 2		N	-0-			-0-
10		4579 N	4579	-0-	-0- B	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
11		4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316 2		N	-0-			-0-

MIKE			WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		3270 #	2439	-0-	-831 B	-831	2439 2		N	-0-			-0-
07		3379 #	2040	-0-	-1339 B	-2170	2040 2		N	-0-			-0-
08		3379 #	1699	-0-	-1680 B	-3850	1699 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3850									
09		3270 #	2253	-0-	-1017 B	-4867	2253 2		N	-0-			-0-
10		3379 #	2088	-0-	-1291 B	-6158	2088 2		N	-0-			-0-
11		3270 #	2080	-0-	-1190 B	-7348	2080 2		N	-0-			-0-

MIKE			WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		840 N	625	-0-	-215 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
07		775 N	473	-0-	-302 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
08		620 N	355	-0-	-265 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-

MINNIE, C.			WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
07		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
08		4030 N	2314	-0-	-1716 B	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
10		3078 N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
11		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914 2		N	-0-			-0-

MISSIE			WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
08		527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10		527 N	363	-0-	-164 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1380 N	419	-0-	-961 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	598	-0-	-1665 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
08		1922 N	1095	-0-	-827 B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
10		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-			-0-
11		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 2	N	-0-			-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		2730 N	2331	-0-	-399 B	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
07		2573 N	2385	-0-	-188 B	-0-	2385 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	1954	-0-	-495 B	-0-	1954 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 2	N	-0-			-0-
10		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2	N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		1140 N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
11		990 N	910	-0-	-80 B	-0-	910 2	N	-0-			-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		540 N	391	-0-	-149 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
07		775 N	505	-0-	-270 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
08		682 N	110	-0-	-572 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	148	-0-	-242 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		1230 N	1108	-0-	-122 B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1350	-0-	-975 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
08		2108 N	1319	-0-	-789 B	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 2	N	-0-			-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2	N	-0-			-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
08		403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
OVERSTREET												WELL #: 1		RRCID -> 027688		COMPL. DATE 04/28/1945		TOTAL DEPTH 2979		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-									
07		248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-									
08		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-									
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-									
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-		-0-									

OWNBEY												WELL #: 1		RRCID -> 027689		COMPL. DATE 09/07/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1050 N	939	-0-	-111 B	-0-	939 2		N	-0-		-0-									
07		992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955 2		N	-0-		-0-									
08		992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2		N	-0-		-0-									
10		961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915 2		N	-0-		-0-									
11		900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871 2		N	-0-		-0-									

PARMELE												WELL #: 1		RRCID -> 027690		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3008 - 3197	
06		2250 N	1628	-0-	-622 B	-0-	1628 2		N	-0-		-0-									
07		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 2		N	-0-		-0-									
08		2170 N	1911	-0-	-259 B	-0-	1911 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 2		N	-0-		-0-									
10		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 2		N	-0-		-0-									
11		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 2		N	-0-		-0-									

PAULSON												WELL #: 1		RRCID -> 027691		COMPL. DATE 05/09/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787 2		N	-0-		-0-									
07		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-									
08		899 N	219	-0-	-680 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		780 N	495	-0-	-285 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-									
10		682 N	164	-0-	-518 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-									
11		210 N	48	-0-	-162 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-									

PEARSON												WELL #: 2		RRCID -> 027692		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1560 N	1430	-0-	-130 B	-0-	60 1	1370 2	N	-0-		-0-									
07		1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	62 1	1395 2	N	-0-		-0-									
08		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	62 1	1361 2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	60 1	1380 2	N	-0-		-0-									
10		1457 N	1230	-0-	-227 B	-0-	62 1	1168 2	N	-0-		-0-									
11		1380 N	1244	-0-	-136 B	-0-	60 1	1184 2	N	-0-		-0-									

PEARSON												WELL #: 5		RRCID -> 027695		COMPL. DATE 04/26/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		500 S	500	-0-	-0- B	-0-	120 1	380 2	N	-0-		-0-									
07		527 S	500	-0-	-27 B	-0-	122 1	378 2	N	-0-		-0-									
08		496 S	435	-0-	-61 B	-0-	62 1	373 2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		510 S	429	-0-	-81 B	-0-	60 1	369 2	N	-0-		-0-									
10		496 S	426	-0-	-70 B	-0-	62 1	364 2	N	-0-		-0-									
11		420 S	419	-0-	-1 B	-0-	60 1	359 2	N	-0-		-0-									

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
PHILLIPS -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1230 N	526	-0-	-704 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	466	-0-	-929 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	347	-0-	-924 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	204	-0-	-336 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10		465 N	137	-0-	-328 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	N/A	
06		3420 N	2065	-0-	-1355 B	-0-	252 1	1813 2	N	-0-			-0-
07		3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	366 1	3405 2	N	-0-			-0-
08		3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	347 1	3057 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	390 1	3305 2	N	-0-			-0-
10		3782 N	1386	-0-	-2396 B	-0-	150 1	1236 2	N	-0-			-0-
11		3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-0-			N	-0-			-0-

PIERRE			WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		3150 N	2715	-0-	-435 B	-0-	723 1	1992 2	N	-0-			-0-
07		3224 N	2996	-0-	-228 B	-0-	796 1	2200 2	N	-0-			-0-
08		2387 N	2099	-0-	-288 B	-0-	484 1	1615 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	739 1	2187 2	N	-0-			-0-
10		3007 N	2838	-0-	-169 B	-0-	784 1	2054 2	N	-0-			-0-
11		2040 N	893	-0-	-1147 B	-0-	224 1	669 2	N	-0-			-0-

PRICE			WELL #:	A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		729 S	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
07		1178 S	999	-0-	-179 B	-0-	999 2		N	-0-			-0-
08		1116 S	584	-0-	-532 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		979 S	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-			-0-
10		992 S	957	-0-	-35 B	-0-	957 2		N	-0-			-0-
11		913 S	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-			-0-

PRICE			WELL #:	C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
08		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-

PRICE			WELL #:	E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
07		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
08		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
10		837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1590 N	1503	-0-	-87 B	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1609	-0-	-34 B	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
08		1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 2		N	-0-		-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	1 1	376 2	N	-0-		-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-		-0-
10		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-		-0-
11		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-		-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026												
06		1200 N	1075	-0-	-125 B	-0-	840 1	235 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	868 1	328 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	54	-0-	-1093 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	812 1	352 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	812 1	303 2	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872												
06		3180 #	2743	-0-	-437 B	-437	2743 2		N	-0-		-0-
07		3286 #	2680	-0-	-606 B	-1043	2680 2		N	-0-		-0-
08		3286 #	2184	-0-	-1102 B	-2145	2184 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2145										
09		3180 #	2539	-0-	-641 B	-2786	2539 2		N	-0-		-0-
10		3286 #	2220	-0-	-1066 B	-3852	2220 2		N	-0-		-0-
11		3180 #	2343	-0-	-837 B	-4689	2343 2		N	-0-		-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
07		3844 N	3658	-0-	-186 B	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
08		3038 N	548	-0-	-2490 B	-0-	548 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812 2		N	-0-		-0-
10		3658 N	3025	-0-	-633 B	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
REID				WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 2			N	-0-			-0-
07	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 2			N	-0-			-0-
08	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 2			N	-0-			-0-
10	3131 N	2609	-0-	-522 B	-0-	2609 2			N	-0-			-0-
11	2820 N	1070	-0-	-1750 B	-0-	1070 2			N	-0-			-0-

RIFFE				WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RIZPAH				WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2			N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1023	-0-	-589 B	-0-	1023 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2			N	-0-			-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 2			N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2			N	-0-			-0-

ROSALIND				WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2			N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2			N	-0-			-0-
08	341 N	188	-0-	-153 B	-0-	188 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2			N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2			N	-0-			-0-

ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
07	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 2			N	-0-			-0-
08	496 N	237	-0-	-259 B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2			N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2			N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			N	-0-			-0-

RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	870 N	757	-0-	-113 B	-0-		757	2		N	-0-				-0-	
07	1178 N	923	-0-	-255 B	-0-		923	2		N	-0-				-0-	
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-		669	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	750 N	647	-0-	-103 B	-0-		647	2		N	-0-				-0-	
10	930 N	46	-0-	-884 B	-0-		46	2		N	-0-				-0-	
11	660 N	137	-0-	-523 B	-0-		137	2		N	-0-				-0-	

SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1620 N	1334	-0-	-286 B	-0-		152	1	1182	2	N	-0-			-0-	
07	1643 N	1453	-0-	-190 B	-0-		132	1	1321	2	N	-0-			-0-	
08	1581 N	1121	-0-	-460 B	-0-		49	1	1072	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-		85	1	1267	2	N	-0-			-0-	
10	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-		142	1	1462	2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	431	-0-	-649 B	-0-		61	1	370	2	N	-0-			-0-	

SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	510 N	460	-0-	-50 B	-0-		460	2		N	-0-				-0-	
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-		426	2		N	-0-				-0-	
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-		379	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 N	417	-0-	-33 B	-0-		417	2		N	-0-				-0-	
10	434 N	398	-0-	-36 B	-0-		398	2		N	-0-				-0-	
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-		404	2		N	-0-				-0-	

SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

SHER				WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

SIMONE				WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-				-0-	
07	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-				-0-	
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-		848	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-		878	2		N	-0-				-0-	
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-		687	2		N	-0-				-0-	
11	810 N	71	-0-	-739 B	-0-		71	2		N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07		775 N	678	-0-	-97 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
10		682 N	581	-0-	-101 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11		630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	35	1	312	2	N	-0-		-0-
07		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	33	1	364	2	N	-0-		-0-
08		403 N	248	-0-	-155 B	-0-	23	1	225	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	32	1	346	2	N	-0-		-0-
10		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	29	1	321	2	N	-0-		-0-
11		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	16	1	167	2	N	-0-		-0-

SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870			
06		3210 #	2689	-0-	-521 B	-521	2689	2		N	-0-			-0-
07		3317 #	2368	-0-	-949 B	-1470	2368	2		N	-0-			-0-
08		3317 #	2097	-0-	-1220 B	-2690	2097	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2690										
09		3210 #	2588	-0-	-622 B	-3312	2588	2		N	-0-			-0-
10		3317 #	2534	-0-	-783 B	-4095	2534	2		N	-0-			-0-
11		3210 #	2507	-0-	-703 B	-4798	2507	2		N	-0-			-0-

STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
07		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	678	-0-	-407 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	904	-0-	-56 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
10		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2		N	-0-			-0-
11		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1590 N	1128	-0-	-462 B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1136	-0-	-197 B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-

STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
07		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2		N	-0-			-0-
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1110 N	841	-0-	-269 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	555	-0-	-592 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
08		744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
10		558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-

SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1440 N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1248	-0-	-147 B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2	N	-0-			-0-

SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2490 N	2086	-0-	-404 B	-0-	238 1	1848 2	N	-0-		-0-
07		2542 N	2087	-0-	-455 B	-0-	190 1	1897 2	N	-0-		-0-
08		2387 N	1201	-0-	-1186 B	-0-	53 1	1148 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	1827	-0-	-273 B	-0-	115 1	1712 2	N	-0-		-0-
10		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	209 1	2142 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	426	-0-	-744 B	-0-	61 1	365 2	N	-0-		-0-

TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1950 N	1595	-0-	-355 B	-0-	1595 2	N	-0-			-0-
07		2046 N	221	-0-	-1825 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
08		1767 N	370	-0-	-1397 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	202	-0-	-1388 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
10		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 2	N	-0-			-0-
11		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-			-0-

TORP		WELL #:		1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
07		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2	N	-0-			-0-
08		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
11		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2		N	-0-			-0-

TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-

TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1020 N	824	-0-	-196 B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	917	-0-	-106 B	-0-	917 2		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	767	-0-	-43 B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
10	930 N	301	-0-	-629 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11	690 N	421	-0-	-269 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
07	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
10	868 N	750	-0-	-118 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
11	810 N	440	-0-	-370 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-

VAU				WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
07	3813 N	3363	-0-	-450 B	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
08	2883 N	1543	-0-	-1340 B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
10	3348 N	3016	-0-	-332 B	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-

VAU				WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
11	870 N	467	-0-	-403 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	2720 - 2848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	214	-0-	-266 B	-0-		214 2		N	-0-			-0-
07	744 N	301	-0-	-443 B	-0-		301 2		N	-0-			-0-
08	682 N	398	-0-	-284 B	-0-		398 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-		489 2		N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-		723 2		N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-		676 2		N	-0-			-0-

WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-		690 2		N	-0-			-0-
07	806 N	771	-0-	-35 B	-0-		771 2		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-		797 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-		748 2		N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-		984 2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-		878 2		N	-0-			-0-

WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	390 N	334	-0-	-56 B	-0-		334 2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55 B	-0-		348 2		N	-0-			-0-
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-		305 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-		328 2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-		355 2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-		373 2		N	-0-			-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	360 N	324	-0-	-36 B	-0-		324 2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405 2		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-		402 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-		403 2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-		393 2		N	-0-			-0-
11	390 N	139	-0-	-251 B	-0-		139 2		N	-0-			-0-

WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-		1461 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1651	-0-	-643 B	-0-		1651 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1128	-0-	-794 B	-0-		1128 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1470 N	1294	-0-	-176 B	-0-		1294 2		N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-		2004 2		N	-0-			-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-		1795 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	682	-0-	-248 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	806 N	692	-0-	-114 B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
08	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WITTER A				WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-

WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-

WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WORD A		WELL #:		1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1740 N	1334	-0-	-406 B	-0-			1334	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1376	-0-	-205 B	-0-			1376	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-			1310	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1320 N	1288	-0-	-32 B	-0-			1288	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-			1342	2		N	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-			1286	2		N	-0-			-0-

WOOLRIDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	210 N	8	-0-	-202 B	-0-			8	2		N	-0-			-0-
07	186 N	3	-0-	-183 B	-0-			3	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-			75	2		N	-0-			-0-

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-			934	2		N	-0-			-0-
07	868 N	828	-0-	-40 B	-0-			828	2		N	-0-			-0-
08	837 N	830	-0-	-7 B	-0-			830	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-			972	2		N	-0-			-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-			1696	2		N	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-			1639	2		N	-0-			-0-

ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	360 N	295	-0-	-65 B	-0-			295	2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-			293	2		N	-0-			-0-
08	372 N	285	-0-	-87 B	-0-			285	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-			278	2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-			300	2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-			293	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1890 N	873	-0-	-1017 B	-0-			873	2		N	-0-			-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-			1934	2		N	-0-			-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-			1941	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-			2366	2		N	-0-			-0-
10	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-			2549	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-			2460	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1470 N	941	-0-	-529 B	-0-	941 2		N	-0-			-0-
07		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
10		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
07		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
08		558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3043 - 3200	
06		510 N	106	-0-	-404 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
07		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08		403 N	280	-0-	-123 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10		434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1680 N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1143	-0-	-748 B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
08		1674 N	991	-0-	-683 B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	690 N	541	-0-	-149 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11	720 N	487	-0-	-233 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	451	-0-	-569 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	570 N	479	-0-	-91 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-

CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 -	3200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 -	2921	
06	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID -> 027959		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2			N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2			N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
10		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2			N	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2			N	-0-			-0-

DARLENE		WELL #:		1	RRCID -> 027960		COMPL. DATE 05/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
07		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2			N	-0-			-0-
08		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2			N	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2			N	-0-			-0-

DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID -> 027961		COMPL. DATE 02/28/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		660 N	500	-0-	-160 B	-0-	500 2			N	-0-			-0-
07		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 2			N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2			N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2			N	-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2			N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-			-0-
07		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2			N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			-0-

EVA		WELL #:		1	RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1860 N	556	-0-	-1304 B	-0-	556 2			N	-0-			-0-
07		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-			-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2			N	-0-			-0-
11		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 2			N	-0-			-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		510 N	414	-0-	-96 B	-0-	414 2			N	-0-			-0-
07		465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 2			N	-0-			-0-
08		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2			N	-0-			-0-
10		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2			N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		480 N	275	-0-	-205 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
07		899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
08		899 N	739	-0-	-160 B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 -	3260	
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
07		806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
10		744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 -	3050	
06		600 N	489	-0-	-111 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07		682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
08		651 N	357	-0-	-294 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 -	2961	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1560 N	965	-0-	-595 B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	947	-0-	-262 B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	926 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		960 N	884	-0-	-76 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MARTHA			WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3000 N	2268	-0-	-732 B	7948	2268 2	N	-0-			-0-		
07	3100 N	4104	-0-	1004 B	8952	4104 2	N	-0-			-0-		
08	3100 N	1186	-0-	-1914 B	7038	1186 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7038										
09	3000 N	1488	-0-	-1512 B	5526	1488 2	N	-0-			-0-		
10	3100 N	1501	-0-	-1599 B	3927	1501 2	N	-0-			-0-		
11	6060 #	1438	-0-	-4622 B	-695	1438 2	N	-0-			-0-		

MASON -D-			WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-		
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-		
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-		
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-		
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-		

MEADOR -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1260 N	987	-0-	-273 B	-0-	987 2	N	-0-			-0-		
07	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-		
08	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2	N	-0-			-0-		
10	1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-		
11	1110 N	830	-0-	-280 B	-0-	830 2	N	-0-			-0-		

MORRIS -M-			WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2	N	-0-			-0-		
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2	N	-0-			-0-		
08	1798 N	1346	-0-	-452 B	-0-	1346 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1500 N	1435	-0-	-65 B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-		
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 2	N	-0-			-0-		
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2	N	-0-			-0-		

NOR -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

ORLAND			WELL #:	1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-			-0-		
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-			-0-		
08	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-		
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			-0-		
11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARKER -L-		WELL #:		1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
07	465 N	372	-0-	-93	B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-			-0-

PEARL -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	1740 N	471	-0-	-1269	B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
10	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11	510 N	419	-0-	-91	B	-0-	419 2	N	-0-			-0-

SHERMAN -B-		WELL #:		1		RRCID -> 028001		COMPL. DATE 08/19/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1416	-0-	-10	B	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1088	-0-	-338	B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-

SWENY -A-		WELL #:		1		RRCID -> 028004		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	2102 N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
07	2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231 2	N	-0-			-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2100 N	2095	-0-	-5	B	-0-	2095 2	N	-0-			-0-
10	2232 N	1986	-0-	-246	B	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	768	-0-	-1332	B	-0-	768 2	N	-0-			-0-

DULIN		WELL #:		1		RRCID -> 028035		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 3152 - 3385
06	1650 N	1393	-0-	-257	B	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1467	-0-	-114	B	-0-	1467 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
10	1643 N	550	-0-	-1093	B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	B	-0-		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1		RRCID -> 028193		COMPL. DATE 07/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
08	217 N	76	-0-	-141	B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
10	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	3036 - 3287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	606	-0-	-174 B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
08	744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	390	-0-	-912 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	248 N	120	-0-	-128 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
07	5332 N	5121	-0-	-211 B	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
08	5322 N	5322	-0-	-0- B	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4877 N	4877	-0-	-0- B	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
10	5115 N	4352	-0-	-763 B	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
11	5160 N	1653	-0-	-3507 B	-0-	1653	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2880 N	1963	-0-	-917 B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
07	2976 N	2975	-0-	-1 B	-0-	682	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	682	1	2194	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	660	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2976 N	2409	-0-	-567 B	-0-	682	1	1727	2	N	-0-			-0-
11	2790 N	1656	-0-	-1134 B	-0-	660	1	996	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-				WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 - 3080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-				WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2185	-0-	-202 B	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
08	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
10	2170 N	2057	-0-	-113 B	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	965	-0-	-1315 B	-0-	965	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1		RRCID -> 028209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-			-0-
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
10	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
11	480 N	235	-0-	-245 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2		RRCID -> 028210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	2160 N	1541	-0-	-619 B	-0-	133	1	1408	2	N	-0-	-0-
07	2046 N	1640	-0-	-406 B	-0-	176	1	1464	2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	163	1	1662	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	161	1	1719	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	143	1	1459	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	854	-0-	-916 B	-0-	59	1	795	2	N	-0-	-0-

DRAW		WELL #:		2		RRCID -> 053259		COMPL. DATE 08/14/1972		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3150 - 3318
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		10		RRCID -> 053299		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2752 - 2891
06	2340 N	2024	-0-	-316 B	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1214	-0-	-739 B	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1689	-0-	-321 B	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1665	-0-	-350 B	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2	N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		2		RRCID -> 056664		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3010 - 3366
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE L. M.		WELL #:		2		RRCID -> 063853		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3052 - 3357
06	3420 #	-0-	-0-	-3420 B	-5320			N	-0-			-0-
07	3534 #	-0-	-0-	-3534 B	-8854			N	-0-			-0-
08	3534 #	2382	-0-	-1152 B	-10006	2382	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10006												
09	3420 #	2686	-0-	-734 B	-10740	2686	2	N	-0-			-0-
10	3534 #	2138	-0-	-1396 B	-12136	2138	2	N	-0-			-0-
11	2310 N	213	-0-	-2097 B	-12136	213	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
07		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-				-0-
08		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
10		713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-				-0-
11		690 N	440	-0-	-250 B	-0-	440	2			N	-0-				-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288																
06		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930																
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-				-0-
07		837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-				-0-
08		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-				-0-
10		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-				-0-
11		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-				-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005																
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-				-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086																
06		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
08		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-				-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910																
06		1770 N	521	-0-	-1249 B	-0-	521	2			N	-0-				-0-
07		1550 N	41	-0-	-1509 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
08		1364 N	126	-0-	-1238 B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	334	-0-	-176 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
07		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08		186 N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-		-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2		N	-0-		-0-

LOUISE		WELL #:		5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335	

06		2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	289	1	2491	2	N	-0-	-0-
07		3937 N	3480	-0-	-457 B	-0-	393	1	3087	2	N	-0-	-0-
08		2914 N	2184	-0-	-730 B	-0-	216	1	1968	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	324	1	2605	2	N	-0-	-0-
10		3472 N	3046	-0-	-426 B	-0-	3046	2		N	-0-		-0-
11		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2		N	-0-		-0-

TIBBETTS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764 - 2914	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2940 - 3067	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2992 - 3202	

06		240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07		248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	2		N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-		-0-

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254	

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID -> 103222			COMPL. DATE 03/13/1981			TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PEARSON				WELL #:	7	RRCID -> 104901			COMPL. DATE 02/21/1983			TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-	-0-
07	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-	-0-
10	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-	-0-
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-	-0-

COY				WELL #:	2	RRCID -> 104913			COMPL. DATE 03/31/1983			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056
06	1170 N	464	-0-	-706 B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			N	-0-	-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-	-0-
10	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	2			N	-0-	-0-
11	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	2			N	-0-	-0-

EGLI				WELL #:	2	RRCID -> 105402			COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	217	1	1721	2	N	-0-	-0-
07	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	293	1	2096	2	N	-0-	-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	153	1	1148	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	289	1	2066	2	N	-0-	-0-
10	2387 N	2126	-0-	-261 B	-0-	2126	2			N	-0-	-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			N	-0-	-0-

NATE				WELL #:	2	RRCID -> 110133			COMPL. DATE 02/24/1984			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-	-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-	-0-
08	558 N	381	-0-	-177 B	-0-	381	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-	-0-

CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID -> 111020			COMPL. DATE 04/26/1984			TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2				N	-0-						-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2				N	-0-						-0-
08	682	N	284	-0-	-398	B	-0-	284	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2				N	-0-						-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2				N	-0-						-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2				N	-0-						-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200																				
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2				N	-0-						-0-
07	620	N	588	-0-	-32	B	-0-	588	2				N	-0-						-0-
08	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	537	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	2				N	-0-						-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2				N	-0-						-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2				N	-0-						-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872																				
06	1410	N	1077	-0-	-333	B	-0-	1077	2				N	-0-						-0-
07	1364	N	797	-0-	-567	B	-0-	797	2				N	-0-						-0-
08	1054	N	613	-0-	-441	B	-0-	613	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1080	N	966	-0-	-114	B	-0-	966	2				N	-0-						-0-
10	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	802	2				N	-0-						-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2				N	-0-						-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112																				
06	510	N	415	-0-	-95	B	-0-	415	2				N	-0-						-0-
07	465	N	425	-0-	-40	B	-0-	425	2				N	-0-						-0-
08	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	2				N	-0-						-0-
10	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	2				N	-0-						-0-
11	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2				N	-0-						-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270																				
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	209	2	1	9	N	1	2	1					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	195	2	2	9	N	2	1	1	1	8			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	379	2	3	9	N	3	1	1					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	636	2	4	9	N	4	5	1					1
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	217	2	1	9	N	1	2	1					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	B	-0-	315	2	2	9	N	2							2

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG -G-				WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LUCK				WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
06	150 N	13	-0-	-137 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-			-0-	
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-	

EFFIE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

BIVINS -Y-				WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
06	1500 N	1362	-0-	-138 B	-0-	1362	2	N	-0-			-0-	
07	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	1065	-0-	-206 B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2	N	-0-			-0-	
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2	N	-0-			-0-	
11	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-			-0-	

LIGHTER				WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
08	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	

WOHLFORD -D-				WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2	N	-0-			-0-	
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-	
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
10	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-			-0-	
11	870 N	133	-0-	-737 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5231 N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
07		4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
08		6124 N	6124	-0-	-0- B	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		5798 N	5798	-0-	-0- B	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
10		4557 N	2334	-0-	-2223 B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
11		5940 N	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345															
06		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07		620 N	417	-0-	-203 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
08		527 N	148	-0-	-379 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		360 N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948															
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07		248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08		248 N	143	-0-	-105 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313															
06		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
11		540 N	267	-0-	-273 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666															
06		2340 N	2215	-0-	-125 B	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
07		2449 N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
08		2418 N	2333	-0-	-85 B	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
10		2449 N	774	-0-	-1675 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
11		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	695	-0-	-835 B	-0-	695 2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994													
06		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
08		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760													
06		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
07		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	1568	-0-	-881 B	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1980 N	1895	-0-	-85 B	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
11		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2		N	-0-			-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268													
06		1710 N	1091	-0-	-619 B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1677	-0-	-431 B	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1075	-0-	-723 B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
11		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		N	-0-			-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714													
06		1350 N	412	-0-	-938 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	747	-0-	-865 B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1017	-0-	-409 B	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
10		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2		N	-0-			-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200													
06		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
08		2635 N	1504	-0-	-1131 B	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
10		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
11		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2	N	-0-		-0-		
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-		
08		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-		
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-		
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-		-0-		

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306														

06		1470 N	957	-0-	-513 B	-0-	957	2	N	-0-		-0-		
07		2542 N	1465	-0-	-1077 B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-		
08		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2	N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2	N	-0-		-0-		
10		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	2	N	-0-		-0-		
11		2310 N	2139	-0-	-171 B	-0-	2139	2	N	-0-		-0-		

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129														

06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-		
07		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-		
08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-		
10		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-		
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-		

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254														

06		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2713	2	23 9	N	21	27 1	2 8	3
07		3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3409	2	20 9	N	18	9 1	8 8	4
08		3193 N	3124	-0-	-69 B	-0-	3105	2	19 9	N	17	10 1	1 8	10
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2862	2	18 9	N	16	22 1		4
10		3441 N	1096	-0-	-2345 B	-0-	1090	2	6 9	N	5	9 1		-0-
11		3030 N	2701	-0-	-329 B	-0-	2689	2	12 9	N	11			11

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194														

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156														

06		660 N	491	-0-	-169 B	-0-	24	1	467 2	N	-0-			
07		589 N	497	-0-	-92 B	-0-	60	1	437 2	N	-0-			
08		558 N	322	-0-	-236 B	-0-	322	2		N	-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2		N	-0-			
10		496 N	140	-0-	-356 B	-0-	140	2		N	-0-			
11		300 N	106	-0-	-194 B	-0-	106	2		N	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
LANGSTON -A-		WELL #:		2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-								
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-								
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-								
10	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-								
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-								
SMITHER													WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
06	1350 N	1132	-0-	-218 B	-0-	1132	2			N	-0-			-0-								
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-								
08	1209 N	896	-0-	-313 B	-0-	896	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	1068	2			N	-0-			-0-								
10	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-								
11	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-								
PROPER													WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
LEE K													WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
BLANKENSHIP -A-													WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-								
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-								
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	1			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	1			N	-0-			-0-								
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-			-0-								
11	120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-								
SHOUN A													WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278	
06	1320 N	845	-0-	-475	B	-0-	360 1	485 2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1266	-0-	-36	B	-0-	558 1	708 2	N	-0-	-0-	
08	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	546 1	517 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	385	-0-	-455	B	-0-	198 1	187 2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1203	-0-	-68	B	-0-	493 1	710 2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	8	-0-	-1012	B	-0-	8 1		N	-0-	-0-	

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145	
06	360 N	99	-0-	-261	B	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
07	465 N	113	-0-	-352	B	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	84	-0-	-257	B	-0-	84 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 2		N	-0-	-0-	

WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3092 - 3371	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846 2		N	-0-	-0-	
07	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999 2		N	-0-	-0-	
08	1457 N	406	-0-	-1051	B	-0-	406 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981 2		N	-0-	-0-	
10	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026 2		N	-0-	-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 2		N	-0-	-0-	

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3290 - 3334	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	298 1	785 2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	674	-0-	-380	B	-0-	143 1	531 2	N	-0-	-0-	
08	1023 N	682	-0-	-341	B	-0-	294 1	388 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1080 N	628	-0-	-452	B	-0-	235 1	393 2	N	-0-	-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	192 1	525 2	N	-0-	-0-	
11	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON															
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274															
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4950 #	5150	-0-		200 B	-389	5150	2			N	-0-			-0-
07	5115 #	5204	-0-		89 B	-300	5204	2			N	-0-			-0-
08	5115 #	5150	-0-		35 B	-265	5150	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265															
09	5160 #	5355	-0-		195 B	-70	5355	2			N	-0-			-0-
10	5208 N	4904	-0-		-304 B	-70	4904	2			N	-0-			-0-
11	4980 N	-0-	-0-		-4980 B	-70					N	-0-			-0-
HITZ															
WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070															
06	507 N	507	-0-		-0- B	-0-	53	1	454	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1023	-0-		-31 B	-0-	121	1	902	2	N	-0-			-0-
08	806 N	573	-0-		-233 B	-0-	57	1	516	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	828 N	828	-0-		-0- B	-0-	92	1	736	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	962	-0-		-61 B	-0-	962	2			N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-		-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
BOOTHE															
WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STILWELL															
WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379															
06	1770 N	1399	-0-		-371 B	-0-	332	1	1067	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	356	-0-		-1442 B	-0-	64	1	292	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1116	-0-		-465 B	-0-	101	1	1015	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2172 N	2172	-0-		-0- B	-0-	378	1	1794	2	N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-		-0- B	-0-	278	1	964	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	874	-0-		-206 B	-0-	91	1	783	2	N	-0-			-0-
DARST															
WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938															
06	509 N	509	-0-		-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	620 N	485	-0-		-135 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-		-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510 N	458	-0-		-52 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
10	496 N	468	-0-		-28 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-		-28 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
PEARSON															
WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973															
06	1860 N	1334	-0-		-526 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	955	-0-		-626 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1179	-0-		-123 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320 N	971	-0-		-349 B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-		-0- B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-		-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SALVADOR																	
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		1410 N	1131	-0-	-279 B	-0-	24	1	1107	2	N	-0-				-0-	
07		1364 N	1197	-0-	-167 B	-0-	32	1	1165	2	N	-0-				-0-	
08		1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-				-0-	
10		1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	2			N	-0-				-0-	
11		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-				-0-	
LESTER																	
WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170																	
06		1260 N	1126	-0-	-134 B	-0-	1126	2			N	-0-				-0-	
07		1395 N	1176	-0-	-219 B	-0-	1176	2			N	-0-				-0-	
08		1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2			N	-0-				-0-	
10		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-				-0-	
11		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-				-0-	
CLARA C																	
WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290																	
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-				-0-	
07		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-				-0-	
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-				-0-	
10		806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738	2			N	-0-				-0-	
11		780 N	416	-0-	-364 B	-0-	416	2			N	-0-				-0-	
SECTION																	
WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130																	
06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-				-0-	
07		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-				-0-	
08		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				-0-	
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-				-0-	
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-				-0-	
BLAKE "B"																	
WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103																	
06		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1173	2	10	9	N	9	11	1	1	8	1
07		1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1212	2	8	9	N	7	3	1	3	8	2
08		1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1211	2	7	9	N	6	4	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1203	2	7	9	N	6	9	1			1
10		1209 N	425	-0-	-784 B	-0-	423	2	2	9	N	2	3	1			-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1299	2	6	9	N	5					5
GROVES																	
WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366																	
06		1470 N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08		1519 N	1420	-0-	-99 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10		1519 N	542	-0-	-977 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11		1380 N	836	-0-	-544 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
JESTER A			WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344	-	3524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-					-0-
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-					-0-
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-					-0-
10		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-					-0-
11		150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 2		N	-0-					-0-

BIV -B-			WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109	-	3170
06		1110 N	315	-0-	-795 B	-0-	315 2		N	-0-					-0-
07		1116 N	9	-0-	-1107 B	-0-	9 2		N	-0-					-0-
08		1023 N	44	-0-	-979 B	-0-	44 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-					-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-					-0-
11		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-					-0-

SEELEY			WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150	-	3400
06		270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199 2		N	-0-					-0-
07		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 2		N	-0-					-0-
08		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2		N	-0-					-0-
10		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 2		N	-0-					-0-
11		180 N	32	-0-	-148 B	-0-	32 2		N	-0-					-0-

KEENAN -A-			WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655	-	3325
06		1440 N	1002	-0-	-438 B	-0-	333 1	669 2	N	-0-					-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	558 1	1002 2	N	-0-					-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	547 1	901 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	540 1	857 2	N	-0-					-0-
10		1550 N	1294	-0-	-256 B	-0-	494 1	800 2	N	-0-					-0-
11		1410 N	657	-0-	-753 B	-0-	168 1	489 2	N	-0-					-0-

BLAKE -49-			WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133	-	3222
06		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1505 2	13 9	N	-0-	12	14 1	1 8		2
07		1581 N	1574	-0-	-7 B	-0-	1565 2	9 9	N	-0-	8	4 1	4 8		2
08		1581 N	1557	-0-	-24 B	-0-	1548 2	9 9	N	-0-	8	5 1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	1483 2	9 9	N	-0-	8	11 1			2
10		1581 N	521	-0-	-1060 B	-0-	519 2	2 9	N	-0-	2	4 1			-0-
11		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1634 2	8 9	N	-0-	7				7

DAVIS, M.			WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577	-	3350
06		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-					-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-					-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-					-0-
10		1023 N	755	-0-	-268 B	-0-	755 2		N	-0-					-0-
11		810 N	185	-0-	-625 B	-0-	185 2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG E				WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-		

MATHEWS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220
06	750 N	149	-0-	-601 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	527 N	103	-0-	-424 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-		

THOR				WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930
06	1260 N	1053	-0-	-207 B	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1271 N	1061	-0-	-210 B	-0-	1061 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	926	-0-	-124 B	-0-	926 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1054 N	617	-0-	-437 B	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	870 N	747	-0-	-123 B	-0-	747 2	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		

DAVIS, M.				WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350
06	1920 N	1441	-0-	-479 B	-0-	383 1	1058 2	N	-0-	-0-		
07	1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	515 1	1383 2	N	-0-	-0-		
08	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	536 1	1244 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	487 1	1232 2	N	-0-	-0-		
10	1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	504 1	1163 2	N	-0-	-0-		
11	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-			N	-0-	-0-		

HIGGS				WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185
06	1410 N	1051	-0-	-359 B	-0-	1051 2		N	-0-	-0-		
07	1364 N	1090	-0-	-274 B	-0-	1090 2		N	-0-	-0-		
08	1271 N	975	-0-	-296 B	-0-	975 2		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019 2		N	-0-	-0-		
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-	-0-		
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2		N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1270	-0-	-260 B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1294	-0-	-163 B	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	1096	-0-	-268 B	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-		-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027												
06		1710 N	695	-0-	-1015 B	-0-	695 2		N	-0-		-0-
07		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-		-0-
08		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 2		N	-0-		-0-
11		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-		-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400												
06		1350 N	1260	-0-	-90 B	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1297	-0-	-284 B	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	656	-0-	-724 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400												
06		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
07		3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
08		3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3000 N	3275	-0-	275 B	275	3275 2		N	-0-		-0-
10		3255 N	2933	-0-	-322 B	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
11		3060 N	419	-0-	-2641 B	-0-	419 2		N	-0-		-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130												
06		2070 N	936	-0-	-1134 B	-0-	245 1	691 2	N	-0-		-0-
07		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-		-0-
08		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388												
06		2640 N	1919	-0-	-721 B	-0-	166 1	1753 2	N	-0-		-0-
07		2666 N	2116	-0-	-550 B	-0-	227 1	1889 2	N	-0-		-0-
08		2573 N	2409	-0-	-164 B	-0-	216 1	2193 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	218 1	2332 2	N	-0-		-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	195 1	1997 2	N	-0-		-0-
11		2340 N	1029	-0-	-1311 B	-0-	71 1	958 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2700 N	2594	-0-	-106 B	-0-	2594 2			N	-0-			-0-
07		2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 2			N	-0-			-0-
08		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2			N	-0-			-0-
10		2883 N	2515	-0-	-368 B	-0-	2515 2			N	-0-			-0-
11		2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-				N	-0-			-0-

EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150		
06		1050 N	778	-0-	-272 B	-0-	778 2			N	-0-			-0-
07		930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791 2			N	-0-			-0-
08		837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		780 N	642	-0-	-138 B	-0-	642 2			N	-0-			-0-
10		806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 2			N	-0-			-0-
11		750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692 2			N	-0-			-0-

FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220		
06		810 N	654	-0-	-156 B	-0-	654 2			N	-0-			-0-
07		744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661 2			N	-0-			-0-
08		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 2			N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-			-0-
11		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2			N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860		
06		1590 N	1317	-0-	-273 B	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307 2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1320 N	1272	-0-	-48 B	-0-	1272 2			N	-0-			-0-
10		1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
11		1260 N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232 2			N	-0-			-0-

CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247		
06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2			N	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2			N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2			N	-0-			-0-
10		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 2			N	-0-			-0-
11		360 N	177	-0-	-183 B	-0-	177 2			N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066		
06		3090 N	2163	-0-	-927 B	-0-	2163 2			N	-0-			-0-
07		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 2			N	-0-			-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2			N	-0-			-0-
10		3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637 2			N	-0-			-0-
11		3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		1380 N	1178	-0-	-202 B	-0-	1178	2			N	-0-
07		1426 N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309	2			N	-0-
08		1395 N	1146	-0-	-249 B	-0-	1146	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-
10		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258												
06		1740 N	1404	-0-	-336 B	-0-	490	1	914	2	N	-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	682	1	1102	2	N	-0-
08		1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	668	1	1023	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	660	1	1018	2	N	-0-
10		1798 N	1520	-0-	-278 B	-0-	624	1	896	2	N	-0-
11		1650 N	674	-0-	-976 B	-0-	183	1	491	2	N	-0-

PRICE "A" WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950												
06		630 N	13	-0-	-617 B	-0-	13	1			N	-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892												
06		1500 N	1178	-0-	-322 B	-0-	1178	2			N	-0-
07		1302 N	1042	-0-	-260 B	-0-	1042	2			N	-0-
08		1178 N	979	-0-	-199 B	-0-	979	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	2			N	-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-
11		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350												
06		4830 N	3334	-0-	-1496 B	-0-	3334	2			N	-0-
07		5394 N	3674	-0-	-1720 B	-0-	592	1	3082	2	N	-0-
08		5239 N	4748	-0-	-491 B	-0-	1147	1	3601	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3330 N	2762	-0-	-568 B	-0-	259	1	2503	2	N	-0-
10		4740 N	4740	-0-	-0- B	-0-	1147	1	3593	2	N	-0-
11		4590 N	2574	-0-	-2016 B	-0-	1110	1	1464	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169 2		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-		170 2		N	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-		150 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-		177 2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186 2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-		175 2		N	-0-			-0-

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963
06	1980 N	1810	-0-	-170 B	-0-		1810 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1897	-0-	-180 B	-0-		1897 2		N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-		1431 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-		1647 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1140	-0-	-751 B	-0-		1140 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1330	-0-	-50 B	-0-		1330 2		N	-0-			-0-

GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-		323 2		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-		329 2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-		314 2		N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-		288 2		N	-0-			-0-
11	330 N	161	-0-	-169 B	-0-		161 2		N	-0-			-0-

BIV A				WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200
06	450 N	176	-0-	-274 B	-0-		176 2		N	-0-			-0-
07	465 N	321	-0-	-144 B	-0-		321 2		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-		436 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-		439 2		N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457 2		N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0- B	-0-		445 2		N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C				WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE F				WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000
06	210 N	30	-0-	-180 B	-0-		30 2		N	-0-			-0-
07	310 N	130	-0-	-180 B	-0-		130 2		N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-		165 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220 2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-		283 2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
MINDA A				WELL #:		1R		RRCID ->		206719		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 2978		PERF. 2799 - 2978	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
06	780 N	648	-0-	-132 B	-0-	648 2			N	-0-			-0-				
07	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656 2			N	-0-			-0-				
08	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 2			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	629 2			N	-0-			-0-				
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2			N	-0-			-0-				
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2			N	-0-			-0-				

RINEMILL				WELL #:		1R		RRCID ->		207550		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2745 - 2871	
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-			-0-				
07	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2			N	-0-			-0-				
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2			N	-0-			-0-				
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-			-0-				
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			N	-0-			-0-				

WHITTUM				WELL #:		1 R		RRCID ->		208965		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3077 - 3240	
06	1530 N	1518	-0-	-12 B	-0-	1518 2			N	-0-			-0-				
07	1581 N	1557	-0-	-24 B	-0-	1557 2			N	-0-			-0-				
08	1581 N	1465	-0-	-116 B	-0-	1465 2			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2			N	-0-			-0-				
10	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2			N	-0-			-0-				
11	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2			N	-0-			-0-				

MERRILL				WELL #:		1 R		RRCID ->		208973		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2739 - 2895	
06	2130 N	1401	-0-	-729 B	-0-	1401 2			N	-0-			-0-				
07	1488 N	1155	-0-	-333 B	-0-	1155 2			N	-0-			-0-				
08	1922 N	1048	-0-	-874 B	-0-	1048 2			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	1340 2			N	-0-			-0-				
10	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2			N	-0-			-0-				
11	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2			N	-0-			-0-				

SPEAR				WELL #:		1RR		RRCID ->		209308		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3028 - 3320	
06	1290 N	1141	-0-	-149 B	-0-	1141 2			N	-0-			-0-				
07	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2			N	-0-			-0-				
08	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2			N	-0-			-0-				
10	1364 N	424	-0-	-940 B	-0-	424 2			N	-0-			-0-				
11	1320 N	1178	-0-	-142 B	-0-	1178 2			N	-0-			-0-				

WITT A				WELL #:		1 R		RRCID ->		209408		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2796 - 3050	
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2			N	-0-			-0-				
07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2			N	-0-			-0-				
08	682 N	564	-0-	-118 B	-0-	564 2			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2			N	-0-			-0-				
10	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2			N	-0-			-0-				
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2			N	-0-			-0-				

TEXAS HUGOTON															
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1200 N	250	-0-	-950 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07		1116 N	457	-0-	-659 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		296 N	296	-0-	-0- B	-0-			296	2	N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0- B	-0-			671	2	N	-0-			-0-
11		820 N	820	-0-	-0- B	-0-			820	2	N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165															
06		1710 N	759	-0-	-951 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
08		899 N	898	-0-	-1 B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-			984	2	N	-0-			-0-
10		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-			1763	2	N	-0-			-0-
11		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-			1103	2	N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-			3	2	N	-0-			-0-
08		4 N	3	-0-	-1 B	-0-			3	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-			1512	2	N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-			1503	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002															
06		3060 #	1982	-0-	-1078 B	-4514	1982	2			N	-0-			-0-
07		3162 #	2489	-0-	-673 B	-5187	2489	2			N	-0-			-0-
08		2139 N	2348	-0-	209 B	-4978	2348	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -4405 CANCELLED UNDERAGE -> -573													
09		1980 N	2449	-0-	469 B	-3936	2449	2			N	-0-			-0-
10		2480 N	2206	-0-	-274 B	-3936	2206	2			N	-0-			-0-
11		2280 N	558	-0-	-1722 B	-3936	558	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126															
06		4200 N	3479	-0-	-721 B	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
07		4700 N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
08		4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-			3886	2	N	-0-			-0-
10		4712 N	3926	-0-	-786 B	-0-			3926	2	N	-0-			-0-
11		4140 N	2026	-0-	-2114 B	-0-			2026	2	N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950															
06		5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	588	1	4430	2	N	-0-			-0-
07		6142 N	6142	-0-	-0- B	-0-	847	1	5295	2	N	-0-			-0-
08		6187 N	6187	-0-	-0- B	-0-	838	1	5349	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		6191 N	6191	-0-	-0- B	-0-	840	1	5351	2	N	-0-			-0-
10		6138 N	5830	-0-	-308 B	-0-	801	1	5029	2	N	-0-			-0-
11		6000 N	1587	-0-	-4413 B	-0-	171	1	1416	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2618 - 3205					
CLARK A				WELL #: 3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2618 - 3205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	333	1	971	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	439	1	1136	2	N	-0-				-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	623	1	1119	2	N	-0-				-0-
11	1260 N	387	-0-	-873 B	-0-	88	1	299	2	N	-0-				-0-

BUCKLES A				WELL #: 4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007 PERF.	2587 - 3007				
06	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-				-0-
07	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	360	1	1199	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	660	1	1663	2	N	-0-				-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	625	1	1375	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	355	-0-	-1145 B	-0-	73	1	282	2	N	-0-				-0-

CLARK B				WELL #: 3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385 PERF.	2688 - 3385				
06	3210 #	-0-	-0-	-3210 B	-6305					N	-0-				-0-
07	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-9622					N	-0-				-0-
08	3317 #	1841	-0-	-1476 B	-11098	611	1	1230	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11098														
09	3210 #	2806	-0-	-404 B	-11502	1004	1	1802	2	N	-0-				-0-
10	3317 #	2590	-0-	-727 B	-12229	1036	1	1554	2	N	-0-				-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-12229					N	-0-				-0-

BUCKLES C				WELL #: 4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350 PERF.	2590 - 3350				
06	0	375	-0-	375 B	15556	375	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	491	-0-	-2609 B	12947	491	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	442	-0-	-2658 B	10289	442	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10289														
09	3000 N	441	-0-	-2559 B	7730	441	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	402	-0-	-2698 B	5032	402	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	209	-0-	-2791 B	2241	209	2			N	-0-				-0-

CROWE A				WELL #: 4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460 PERF.	2692 - 3003				
06	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-				-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	271	1	1085	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	540	1	1437	2	N	-0-				-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	510	1	1220	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	796	-0-	-524 B	-0-	169	1	627	2	N	-0-				-0-

HERRI				WELL #: 3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960 PERF.	2757 - 2960				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218							
HITZ A				WELL #: 4512	RRCID -> 242986	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2722	-	3122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-	-0-	
07		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-		N	-0-	-0-	
08		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	468 1	2478 2	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		3000 N	3524	-0-	524 B	524	540 1	2984 2	N	-0-	
10		3100 N	2878	-0-	-222 B	302	504 1	2374 2	N	-0-	
11		2850 N	775	-0-	-2075 B	-0-	775 2		N	-0-	

STOLTE A				WELL #: 4412	RRCID -> 243849	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680	-	3249
06		1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	476 1	1457 2	N	-0-	
07		2201 N	2183	-0-	-18 B	-0-	558 1	1625 2	N	-0-	
08		2170 N	2029	-0-	-141 B	-0-	547 1	1482 2	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	540 1	1467 2	N	-0-	
10		2170 N	1716	-0-	-454 B	-0-	482 1	1234 2	N	-0-	
11		1950 N	1003	-0-	-947 B	-0-	180 1	823 2	N	-0-	

BASKIN "A"				WELL #: 4432R	RRCID -> 243854	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855	-	3210
06		3870 N	250	-0-	-3620 B	-0-	185 1	65 2	N	-0-	
07		3751 N	89	-0-	-3662 B	-0-	89 2		N	-0-	
08		3549 N	3549	-0-	-0- B	-0-	612 1	2937 2	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		4550 N	4550	-0-	-0- B	-0-	1110 1	3440 2	N	-0-	
10		3032 N	3032	-0-	-0- B	-0-	832 1	2200 2	N	-0-	
11		3420 N	1942	-0-	-1478 B	-0-	350 1	1592 2	N	-0-	

L. M. PRICE				WELL #: 3309	RRCID -> 243856	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2727	-	3351
06		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	840 1	1489 2	N	-0-	
07		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	767 1	1531 2	N	-0-	
08		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	826 1	1499 2	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	840 1	1474 2	N	-0-	
10		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	624 1	1195 2	N	-0-	
11		2250 N	292	-0-	-1958 B	-0-	35 1	257 2	N	-0-	

BASKIN "C"				WELL #: 4062	RRCID -> 243857	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2719	-	3320
06		390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280 1		N	-0-	
07		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 1		N	-0-	
08		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 1		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 1		N	-0-	
10		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 1		N	-0-	
11		360 N	96	-0-	-264 B	-0-	96 1		N	-0-	

WOHLFORD C				WELL #: 334B	RRCID -> 284823	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2368	-	3247
06		6510 N	4589	-0-	-1921 B	-0-	4589 2		N	-0-	
07		6634 N	6155	-0-	-479 B	-0-	6155 2		N	-0-	
08		5518 N	5334	-0-	-184 B	-0-	5334 2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		5239 N	5239	-0-	-0- B	-0-	5239 2		N	-0-	
10		6169 N	4761	-0-	-1408 B	-0-	4761 2		N	-0-	
11		5160 N	2445	-0-	-2715 B	-0-	2445 2		N	-0-	

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
WOHLFORD -A-			WELL #:	349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2380 - 3190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2			N	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2			N	-0-			-0-
10		1302 N	940	-0-	-362 B	-0-	940 2			N	-0-			-0-
11		1140 N	100	-0-	-1040 B	-0-	100 2			N	-0-			-0-

LERA			WELL #:	120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2991 - 3300			
06		2460 N	2101	-0-	-359 B	-0-	390 1	1711 2		N	-0-			-0-
07		2449 N	2246	-0-	-203 B	-0-	403 1	1843 2		N	-0-			-0-
08		2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	403 1	2222 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	390 1	2035 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	697	-0-	-1535 B	-0-	697 2			N	-0-			-0-
11		2550 N	1556	-0-	-994 B	-0-	1556 2			N	-0-			-0-

PRICE L. M.			WELL #:	6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2910 - 3350			
06		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-				N	-0-			-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-			-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 2			N	-0-			-0-
10		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2			N	-0-			-0-
11		2190 N	198	-0-	-1992 B	-0-	198 2			N	-0-			-0-

GRACE			WELL #:	2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2925 - 3400			
06		2970 N	2302	-0-	-668 B	-2259	234 1	2068 2		N	-0-			-0-
07		3038 N	3073	-0-	35 B	-2224	256 1	2817 2		N	-0-			-0-
08		2945 N	2571	-0-	-374 B	-2224	235 1	2336 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2224							
09		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	213 1	2277 2		N	-0-			-0-
10		3069 N	2611	-0-	-458 B	-0-	219 1	2392 2		N	-0-			-0-
11		2490 N	756	-0-	-1734 B	-0-	68 1	688 2		N	-0-			-0-

CALVIRD A			WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2393 - 2956			
06		1320 N	508	-0-	-812 B	-0-	508 2			N	-0-			-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
08		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VAU			WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3029 - 3277			
06		3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379 2			N	-0-			-0-
07		4278 N	4078	-0-	-200 B	-0-	4078 2			N	-0-			-0-
08		3379 N	830	-0-	-2549 B	-0-	830 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314 2			N	-0-			-0-
10		4092 N	3629	-0-	-463 B	-0-	3629 2			N	-0-			-0-
11		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SEELEY -A-		WELL #: 415C		RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3207	-0-	107 B	107	3207	2	N	-0-			-0-
08	3055 N	2948	-0-	-107 B	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3000 N	3148	-0-	148 B	148	3148	2	N	-0-			-0-
10	3193 #	2777	-0-	-416 B	-268	2777	2	N	-0-			-0-
11	3090 #	519	-0-	-2571 B	-2839	519	2	N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #: 348D		RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301	
06	2190 N	1370	-0-	-820 B	-2932	301	1	N	-0-			-0-
07	2170 N	2333	-0-	163 B	-2769	530	1	N	-0-			-0-
08	1984 N	1621	-0-	-363 B	-2769	366	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2769											
09	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	351	1	N	-0-			-0-
10	2325 N	1467	-0-	-858 B	-0-	389	1	N	-0-			-0-
11	1560 N	980	-0-	-580 B	-0-	395	1	N	-0-			-0-

BASKIN -B-		WELL #: 450C		RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350	
06	2820 N	1702	-0-	-1118 B	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
07	2759 N	2365	-0-	-394 B	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2319	-0-	-254 B	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2118	-0-	-238 B	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	1292	-0-	-958 B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-

HART -C-		WELL #: 1		RRCID ->	294695	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303										
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2816 - 2874	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980										
HAAS		WELL #: 1		RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
STERL		WELL #:		1		RRCID -> 027309		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
08	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-

MURFEE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027376		COMPL. DATE 09/21/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		U 1		RRCID -> 027475		COMPL. DATE 12/06/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POSTON		WELL #:		1		RRCID -> 027703		COMPL. DATE 02/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-

WIGINTON		WELL #:		D 1		RRCID -> 027785		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	210 N	54	-0-	-156 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	310 N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	279 N	95	-0-	-184 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027914		COMPL. DATE 01/11/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID -> 027935		COMPL. DATE 11/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID -> 027937		COMPL. DATE 03/02/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027954		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-		-0-	

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027975		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROY		WELL #:		1	RRCID -> 042505		COMPL. DATE 04/03/1964		TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3100 - 3172	
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	434 N	53	-0-	-381 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3	N	-0-		-0-	
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 070348		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972	
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-	
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
HOLT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-		710 3		N	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-		632 3		N	-0-		-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-		789 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 3		N	-0-		-0-
11	750 N	470	-0-	-280 B	-0-		470 3		N	-0-		-0-

MULLINIX				WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
06	390 N	342	-0-	-48 B	-0-		342 3		N	-0-		-0-
07	403 N	303	-0-	-100 B	-0-		303 3		N	-0-		-0-
08	372 N	203	-0-	-169 B	-0-		203 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	203	-0-	-127 B	-0-		203 3		N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-		303 3		N	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 3		N	-0-		-0-

PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934
06	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-				N	-0-		-0-
07	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-		-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-		1331 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-		1331 3		N	-0-		-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-		2131 3		N	-0-		-0-
11	1290 N	863	-0-	-427 B	-0-		863 3		N	-0-		-0-

SANGSTER				WELL #:	1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

GEX				WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031
06	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-		1492 3		N	-0-		-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-		1815 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1169	-0-	-443 B	-0-		1169 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1169	-0-	-331 B	-0-		1169 3		N	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-		1604 3		N	-0-		-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-		1967 3		N	-0-		-0-

SAXBY				WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092
06	120 N	26	-0-	-94 B	-0-		26 3		N	-0-		-0-
07	248 N	174	-0-	-74 B	-0-		174 3		N	-0-		-0-
08	186 N	35	-0-	-151 B	-0-		35 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 3		N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WILLIAMS				WELL #: B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-

JARMER				WELL #: 2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-

IVENS				WELL #: 2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
06	1200 N	1075	-0-	-125 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	981	-0-	-135 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-

LEE				WELL #: 1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
06	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2163	-0-	-441 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3		N	-0-			-0-

HARLAND "C"				WELL #: 2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
06	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1828	-0-	-280 B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1828	-0-	-152 B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #: 4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230	
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
10	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3	N	-0-		-0-	
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-	

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902	
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
07	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-	
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-		-0-	

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135	
06	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-	
08	1054 N	862	-0-	-192 B	-0-	862	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	862	-0-	-128 B	-0-	862	3	N	-0-		-0-	
10	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	
11	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-	

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038	
06	330 N	104	-0-	-226 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	213	-0-	-376 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	200	-0-	-327 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945	
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	613	-0-	-100 B	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980										
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 -	3042
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-		439 3		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-		723 3		N	-0-			-0-
08	496 N	414	-0-	-82 B	-0-		414 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	450 N	414	-0-	-36 B	-0-		414 3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-		849 3		N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 -	2889
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-		829 3		N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-		678 3		N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 3		N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 -	3125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2654 -	2959
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-				N	-0-			-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-				N	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926 3		N	-0-			-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-		2899 3		N	-0-			-0-
11	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-		2907 3		N	-0-			-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3046 -	3450
06	1950 N	1249	-0-	-701 B	-0-		1249 3		N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-		1900 3		N	-0-			-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-		1752 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-		1752 3		N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-		1548 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	737	-0-	-973 B	-0-		737 3		N	-0-			-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 -	2936
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-		783 3		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-		936 3		N	-0-			-0-
08	806 N	685	-0-	-121 B	-0-		685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	780 N	685	-0-	-95 B	-0-		685 3		N	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-		1172 3		N	-0-			-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-		1079 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980													
BIVINS KK		WELL #: 8R		RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 - 3220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-				-0-
07	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-
11	90 N	24	-0-	-66	B	-0-	24	3		N	-0-				-0-

BASKIN		WELL #: 1		RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 - 3250				
06	3150 N	-0-	-0-	-3150	B	-0-				N	-0-				-0-
07	3224 N	-0-	-0-	-3224	B	-0-				N	-0-				-0-
08	1333 N	217	-0-	-1116	B	-0-	217	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-				-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	3		N	-0-				-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-				-0-

STAHL 'A'		WELL #: 2		RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 - 3168				
06	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-				-0-
07	682 N	579	-0-	-103	B	-0-	579	3		N	-0-				-0-
08	620 N	295	-0-	-325	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	570 N	295	-0-	-275	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-				-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3		N	-0-				-0-

GARRETT "B"		WELL #: 1R		RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 - 3150				
06	1710 N	719	-0-	-991	B	-0-	719	3		N	-0-				-0-
07	1984 N	1645	-0-	-339	B	-0-	1645	3		N	-0-				-0-
08	1891 N	1535	-0-	-356	B	-0-	1535	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3		N	-0-				-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3		N	-0-				-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3		N	-0-				-0-

GILBERT A		WELL #: 1R		RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 - 3300				
06	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3		N	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-				-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-				-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-				-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-				-0-

CLUCK 'H'		WELL #: 1R		RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 - 3175				
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3		N	-0-				-0-
11	2562 N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 - 2955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-		2669	3	N	-0-			-0-
07	3046 N	3046	-0-	-0- B	-0-		3046	3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2497	-0-	-355 B	-0-		2497	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2670 N	2497	-0-	-173 B	-0-		2497	3	N	-0-			-0-
10	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-		3741	3	N	-0-			-0-
11	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-		3538	3	N	-0-			-0-

ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910	
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170	3	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-		174	3	N	-0-			-0-
08	186 N	148	-0-	-38 B	-0-		148	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-		181	3	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 - 3000	
06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-		562	3	N	-0-			-0-
07	651 N	575	-0-	-76 B	-0-		575	3	N	-0-			-0-
08	589 N	522	-0-	-67 B	-0-		522	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-		636	3	N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 - 3070	
06	540 N	501	-0-	-39 B	-0-		501	3	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-		560	3	N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-		560	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-		702	3	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-		683	3	N	-0-			-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 - 3151	
06	750 N	307	-0-	-443 B	-0-		307	3	N	-0-			-0-
07	775 N	654	-0-	-121 B	-0-		654	3	N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-		811	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775	3	N	-0-			-0-
11	780 N	745	-0-	-35 B	-0-		745	3	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904	
JACKSON, S. P. & K. K.													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//			89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//			875461										
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:			2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2	N	-0-			-0-
07		527	N	488	-0-	-39	B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
08		531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
10		598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
11		580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC					878931										
PRONGER		WELL #:			1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		600	N	463	-0-	-137	B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07		700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-			-0-
08		607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-			-0-
10		713	N	381	-0-	-332	B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11		600	N	103	-0-	-497	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-

PRONGER		WELL #:			2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		450	N	362	-0-	-88	B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07		496	N	428	-0-	-68	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
08		435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
10		434	N	355	-0-	-79	B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11		420	N	126	-0-	-294	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)					89137 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
JONES -T-		WELL #:			2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		2291	N	2291	-0-	-0-		-0-	2291	2	N	-0-			-0-
07		2189	N	2189	-0-	-0-		-0-	2189	2	N	-0-			-0-
08		2325	N	2072	-0-	-253		-0-	2072	2	N	-0-			-0-
09		2250	N	1954	-0-	-296		-0-	1954	2	N	-0-			-0-
10		2201	N	1995	-0-	-206		-0-	1995	2	N	-0-			-0-
11		2010	N	1819	-0-	-191		-0-	1819	2	N	-0-			-0-

JONES -T-		WELL #:			3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		600	N	508	-0-	-92		-0-	508	2	N	-0-			-0-
07		800	N	800	-0-	-0-		-0-	800	2	N	-0-			-0-
08		735	N	735	-0-	-0-		-0-	735	2	N	-0-			-0-
09		690	N	690	-0-	-0-		-0-	690	2	N	-0-			-0-
10		684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	2	N	-0-			-0-
11		641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	2	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY					427513										
TEXFEL		WELL #:			107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7546 - 7576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	DLQ	G-10		309	-0-	309		309	309	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10		281	-0-	281		590	281	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		268	-0-	268		858	268	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10		310	-0-	310		1168	310	2	Y	-0-			-0-
10		1437	N	269	-0-	-1168		-0-	269	2	Y	-0-			-0-
11		270	N	118	-0-	-152		-0-	118	2	Y	-0-			-0-

 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
 TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-					-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

 MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2852 2		2 9	N	2					150
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		3117 2		3 9	N	3					153
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		3169 2		2 9	N	2					155
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		3824 2		1 9	N	1					156
10	3131 X	2917	-0-	-214	-0-		2915 2		2 9	N	2					158
11	3060 X	2807	-0-	-253	-0-		2805 2		2 9	N	2					160

 TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
RED DEVIL		WELL #: 1		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	-0-			5
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			5
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-			5
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	N	-0-			5
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-			5
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422				
06	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3	N	-0-			-0-
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3	N	-0-			-0-
08	2666 X	1400	-0-	-1266	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
09	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3	N	-0-			-0-
*10	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3	N	-0-			-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60	1	118	2	N	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727				
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	60	1	115	2	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	2	N	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	N	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430			
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	17
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	N	17
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	17
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	17
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	17
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	2	N	18
						1	9				

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	148
07	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	148
08	1023 N	39	-0-	-984	-0-	39	3			N	148
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	148
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	148
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	148

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 4		RRCID -> 156849		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	74
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	74
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	74
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	74
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	74
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	74

SCHAFFER B		WELL #: 2		RRCID -> 159562		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441			
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXOLA (HUNTON)		89155 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059													
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	18892 - 19322			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA)		89560 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY							
RIO PETROLEUM, INC.		712840													
BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173847	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4440 - 4730			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.		712840										
BAILEY		WELL #:		1092	RRCID ->	288490	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	12010 - 12020
06	10080 #	7869	-0-	-2211	-0-	7867	2	2	9	N	2	448
07	10416 #	7545	-0-	-2871	-0-	7544	2	1	9	N	1	449
08	10416 #	5290	-0-	-5126	-0-	5290	2			N	-0-	449
09	9690 #	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-	449
10	9455 #	1703	-0-	-7752	-0-	1703	2			N	-0-	449
11	7860 #	4934	-0-	-2926	-0-	4934	2			N	-0-	449

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAY							
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058													
MATHERS		WELL #:		2074R	RRCID ->	215690	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8268 - 8310			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784 - 7812	
MATHERS													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11674 - 11724			
06	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	123	1	1638	3	N	-0-		150
07	2015 N	1439	-0-	-576	-0-	101	1	1338	3	N	-0-	127 1 8 7	15
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	3	N	-0-		15
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	3	N	-0-		15
10	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	77	1	1021	3	N	-0-		15
11	2010 N	1288	-0-	-722	-0-	90	1	1198	3	N	-0-		15

THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151 - 9160	
-3- CORRALS													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718 - 7746	
CUDD -A-													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885 - 9900	
SCHOENHALS													
06	T. A.	179	-0-	179	1086	179	3			N	-0-		-0-
07	T. A.	172	-0-	172	1258	172	3			N	-0-		-0-
08	T. A.	96	-0-	96	1354	96	3			N	-0-		-0-
09	T. A.	39	-0-	39	1393	39	3			N	-0-		-0-
10	T. A.	63	-0-	63	1456	63	3			N	-0-		-0-
*11	1456	46	-0-	-1410	46	46	3			N	-0-		-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-				70
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-				70
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-				70
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-				70
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-				70
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	N	-0-				70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2610 X	1710	-0-	-900	-0-	1710	2			N	-0-	77	7		10
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			N	-0-				10
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-				10
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	N	2				12
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2831	2	3	9	N	3	2	8		13
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-				13

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	N	9	87	1		42
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-				42
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-				42
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-				42
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-				42
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1				43

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2160 N	1292	-0-	-868	-0-	1292	2			N	-0-				94
07	2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-				94
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-				94
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				94
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-				94
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				94

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 10060 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1110 X	898	-0-	-212	-0-	890	2	8	9	N	7				87
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7				94
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3				97
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				97
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15				112
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1298	2	3	9	N	3	1	8		114

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676								
BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10000 - 11183	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		125
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		125
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		125
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		125
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		125
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		125

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 - 13163	
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	747	2		N	-0-		89
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	601	2	121 9	N	110		199
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	462	2	46 9	N	42	181 1	60
09	750 N	319	-0-	-431	-0-	319	2		N	-0-		60
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		60
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		60

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392 - 9404	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	212019	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9416 - 9431	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL 433		WELL #:		3H	RRCID ->	246413	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10030 - 12583	
06	1530 X	1261	-0-	-269	-0-	3	1	1258 2	N	-0-		175
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-		175
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-		175
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-		175
10	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2		N	-0-		175
11	2700 X	2253	-0-	-447	-0-	2253	2		N	-0-		175

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1430	RRCID ->	211555	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9512 - 9618	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-			17
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			17
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			17
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			17
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			17
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-			17

SCHULTZ 783		WELL #: 1		RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640				
JONES		WELL #: 1344										
06	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
07	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
08	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1334	-0-	-402 B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1071	-0-	-609 B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 202250		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202				
DENISE		WELL #: 2275										
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
09	390 N	78	-0-	-312 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	7	-0-	-413 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-

DENISE		WELL #: 3275		RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
TROUT, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955				
06	6600	6215	-0-	-385	-0-	6215 2		N	-0-			208
07	7724	7272	-0-	-452	-0-	7272 2		N	-0-			208
08	6820	6037	-0-	-783	-0-	6037 2		N	-0-			208
09	6600	4481	-0-	-2119	-0-	4481 2		N	-0-			208
10	8768	7794	-0-	-974	-0-	7794 2		N	-0-			208
11	6600	6527	-0-	-73	-0-	6527 2		N	-0-			208

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			205
07		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			205
08		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			205
09		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3	N	-0-			205
10		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3	N	-0-			205
11		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT			205

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 200298		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984				
06		2700 N	2611	-0-	-89 B	-27056	2605 2	6 9	N	5		52
07		2728 N	2777	-0-	49 B	-27007	2777 2		N	-0-		52
08		2697 N	2754	-0-	57 B	-26950	2752 2	2 9	N	2		54
09		2610 N	2666	-0-	56 B	-26894	2664 2	2 9	N	2		56
10		2790 N	2711	-0-	-79 B	-26894	2705 2	6 9	N	5		61
11		2670 N	2645	-0-	-25 B	-26894	2641 2	4 9	N	4		65

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		100676										
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 209918		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326				
06		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 3		N	-0-		33
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		33
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		33
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		33
10		1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226 2		N	-0-		33
11		1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2		N	-0-		33

KING E		WELL #: 4		RRCID -> 234249		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256				
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		53
07		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971 2		N	-0-		53
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		53
09		2010 N	1460	-0-	-550	-0-	1460 2		N	-0-		53
10		1984 N	1547	-0-	-437	-0-	1547 2		N	-0-		53
11		1890 N	80	-0-	-1810	-0-	80 2		N	-0-		53

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990		
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		192
07		682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		N	-0-		192
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		192
09		630 N	554	-0-	-76	-0-	554 3		N	-0-		192
10		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-		192
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		192

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		65
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		65
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		65
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		65
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		65
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	2	N	-0-		65

WAMBLE, R. E. ESTATE						CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2	N	-0-		50
07	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2	N	-0-		50
08	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2	N	-0-		50
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		50
10	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2	N	-0-		50
11	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2	N	-0-		50

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7312 - 7438
BENNY											
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		62
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		62
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		62
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		62
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		62
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
EQV OPERATING LLC		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290
JINES 481											
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	310	1	N	7		194
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	379	1	N	8		202
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	343	1	N	10		212
09	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	304	1	N	24	187 1	49
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	398	1	N	3		52
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	344	1	N	7		59

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
07	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	2362	-0-	-2768	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
11	5370 X	4360	-0-	-1010	-0-	4360	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
DIXIE		WELL #:		1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9180 - 9196	
06	2430	4200	-0-	1770 B	12288	60	1	4134	2	N	5		45
07	2511	4301	-0-	1790 B	14078	6	9	4236	2	N	3		48
08	2511	4220	-0-	1709 B	15787	3	9	4154	2	N	4		52
09	2430	4062	-0-	1632 B	17419	60	1	3993	2	N	8		60
10	2511	4195	-0-	1684 B	19103	9	9	4126	2	N	6		66
11	2430	4039	-0-	1609 B	20712	60	1	3971	2	N	7		73

MEYER				1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9226 - 9238
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LUTHI, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9024 - 9032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BAUMANN		WELL #:		1	RRCID ->	046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8771 - 8783
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
BARTON				WELL #:	1	RRCID ->	048462	COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8950 - 8960
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-				70
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-				70
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-				70
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-				70
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-				70
11	780 N	557	-0-	-223	-0-	557 3	N	-0-				70

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 9576 - 9592
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
CONLEY				WELL #:	1315	RRCID ->	088680	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9228 - 9237
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	60 1	307 2	N	-0-			43
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	62 1	303 2	N	-0-			43
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	62 1	282 2	N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	60 1	271 2	N	-0-			43
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	62 1	331 2	N	-0-			43
*11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	60 1	298 2	N	-0-			43

KILE				WELL #:	1300 C	RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322
06	150 N	15	-0-	-135 B	-0-	4 1	11 2	N	-0-			37
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	40 1	471 2	N	-0-			37
08	527 N	417	-0-	-110 B	-0-	46 1	371 2	N	-0-			37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	38 1	234 2	N	-0-			37
10	496 N	293	-0-	-203 B	-0-	28 1	265 2	N	-0-			37
11	390 N	76	-0-	-314 B	-0-	14 1	62 2	N	-0-			37

PATTON				WELL #:	1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9259 - 9273
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9226 - 9233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9210 - 9219	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 10512 - 10518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
KILE		WELL #:		1300 T	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST		WELL #:		1L	RRCID ->	157897	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 6105 - 6210	
06	390 #	344	-0-	-46		-0-	27 1	294 2	N	21		87
							23 9					
07	403 #	379	-0-	-24		-0-	30 1	331 2	N	16		103
							18 9					
08	403 #	362	-0-	-41		-0-	31 1	317 2	N	13		116
							14 9					
09	360 #	101	-0-	-259		-0-	8 1	82 2	N	10		126
							11 9					
10	372 #	346	-0-	-26		-0-	25 1	304 2	N	15		141
							17 9					
11	391 R	391	-0-	-0-		-0-	29 1	362 2	N	-0-		141

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-				-0-
07	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-				-0-
08	651 #	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-				-0-
09	630 #	283	-0-	-347	-0-	283	2			N	-0-				-0-
10	651 #	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-				-0-
11	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				166
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				166
08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1				167
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				167
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1				168
11	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1				169

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

06	810 S	624	-0-	-186	-0-	622	2	2	9	N	2				148
07	942 S	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3				151
08	935 S	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2				153
09	630 S	203	-0-	-427	-0-	195	2	8	9	N	7				160
10	840 S	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8				168
11	900 S	829	-0-	-71	-0-	816	2	13	9	N	12	176	1		4

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STEELE, J. I. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5256 - 5268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	N	-0-		-0-
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-		-0-
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-		-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	N	-0-		-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1300	2	N	-0-		-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335		
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		-0-
09		630 N	259	-0-	-371	-0-	259	2			N	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		-0-
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366		
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619										
URSHEL -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127		
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-		98
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1226	2	8	9	Y	7		105
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1		106
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1		107
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-		107
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2		109

TWISTER (DOUGLAS) MMGL TXPH, LLC URSHEL		//CONT.// 92065 300 //CONT.// 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 3		RRCID -> 132157		COMPL. DATE 07/06/1989			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSHEL 58				WELL #: 2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068					
06	1320 N	933	-0-	-387	-0-	933	2			N	-0-					10
07	1302 N	951	-0-	-351	-0-	951	2			N	-0-					10
08	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					10
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					10
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					10
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					10

URSHEL				WELL #: 3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006					
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					70
07	1209 N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					70
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					70
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					70
10	713 N	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					70
11	900 N	226	-0-	-674	-0-	226	2			N	-0-					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUMPHREYS -D-				WELL #: 220903 1		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048					
06	2040 N	1896	-0-	-144	-0-	330	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	341	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	341	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	330	1	1530	2	N	-0-					-0-
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	341	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	330	1	1755	2	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E-				WELL #: 1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027					
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					40
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					40
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					40
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					40

PRESIDIO PETROLEUM LLC URSHEL				WELL #: 676084 2		RRCID -> 079399		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-

URSHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056	
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-	82
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-	82
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-	-0-	82
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	82
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-	-0-	82
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	82

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	835	-0-	-545	-0-		835 2		N	-0-			142
07	1054 N	847	-0-	-207	-0-		847 2		N	-0-			142
08	899 N	786	-0-	-113	-0-		786 2		N	-0-			142
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 2		N	-0-			142
10	837 N	793	-0-	-44	-0-		793 2		N	-0-			142
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 2		N	-0-			142

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH II LLC		040205											
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 - 8332		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8150 - 8180		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3		N	-0-			227
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3		N	-0-			227
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3		N	-0-			227
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3		N	-0-			227
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 3		N	-0-			227
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			227

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 - 8375		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 - 8338		
06	420 N	256	-0-	-164	-0-		58 1	198 2	N	-0-			30
07	434 N	75	-0-	-359	-0-		16 1	57 2	N	2			32
							2 9						
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-		56 1	704 2	N	-0-			32
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-		44 1	530 2	N	-0-			32
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-		60 1	614 2	N	-0-			32
11	570 N	493	-0-	-77	-0-		20 1	473 2	N	-0-			32

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.// 92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1 755 2	N	-0-		112
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62	1 794 2	N	-0-		112
08	806 N	720	-0-	-86	-0-	58	1 662 2	N	-0-		112
09	780 N	569	-0-	-211	-0-	60	1 509 2	N	-0-		112
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	60	1 678 2	N	-0-		112
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1 776 2	N	-0-		112

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
KERSHAW, J. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		95
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	2 3 9	N	3		98
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		98
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	121	2 130 9	N	118	176 1	40
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	127	2 9 9	N	8		48
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		48

M3V ENERGY, LLC		519511									
HEDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
JEAN		WELL #: 2133		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306			
06	810 N	668	-0-	-142	-0-	668	2	N	-0-		33
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2	N	-0-		33
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2	N	-0-		33
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		33
10	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2	N	-0-		33
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		33

HOOVER		WELL #: 2128		RRCID -> 230592		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (MORROW)
UNBRIDLED RESOURCES, LLC
JEAN 133

92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
875461
WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2	N	-0-		42
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		42
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		42
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		42
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		42
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		42

TWITCHELL (MORROW UPPER)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
BRILLHART -E-

92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
085851
WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		58
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		58
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		58
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		58
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		58
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		58

EAA OPERATING, LLC
HEDRICK

238472
WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TWITTY (GRANITE WASH)
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION
PORTER

92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
186937
WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	259	2	177 9	N	161 187 1	135
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	176	2	12 9	N	11	146
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8 9	N	7	153
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	210	2	6 9	N	5	158
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	178	2	14 9	N	13	171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	171

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
URSHEL

92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
676084
WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08	14B2 EXT	526	-0-	526	526	526	2		N	-0-	32
09	14B2 EXT	209	-0-	209	735	209	2		N	-0-	32
10	14B2 EXT	291	-0-	291	1026	291	2		N	-0-	32
11	14B2 EXT	416	-0-	416	1442	416	2		N	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION

VENNEMAN (NOVI) MEWBOURNE OIL COMPANY VENNEMAN		93480 500 562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65

VIKING (MORROW, UPPER) MMGL TXPH, LLC PARKS		93824 555 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15702 - 15897						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10-		WELL #:		1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505		PERF.15152 - 15268				
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	930 N	459	-0-	-471	-0-	1	1	458	2	N	-0-					-0-
*11	660 N	298	-0-	-362	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PARKS -1-		WELL #:		1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687		PERF.15375 - 15516				
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	240	1	3824	2	N	-0-					-0-
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	216	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	240	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	248	1	3258	2	N	-0-					-0-
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	237	1	3302	2	N	-0-					-0-

CHANDLER		WELL #:		3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957		PERF.15617 - 15631				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SUMPTER -10-		WELL #:		2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532		PERF.15273 - 15417				
*04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					29
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					29
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					29
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					29
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					29
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					29
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					29
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					29

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	1 1	144 2	N	-0-	-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-	-0-
08	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2		N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 2		N	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
JONES, L. L. 36		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002		
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	477 1	1299 2	N	-0-	-0-
07	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	150 1	1523 2	N	-0-	-0-
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	16 1	1410 2	N	-0-	-0-
09	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-	-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	1 1	862 2	N	-0-	-0-
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	330 1	810 2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276		
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532		
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	27
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	27
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	27
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	27
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	27
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2		N	-0-	27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
JONES -11-		WELL #: 1		RRCID -> 069196		COMPL. DATE 12/06/1976		TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106		
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-	-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-	-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-	-0-
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-	-0-
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-	-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-	-0-

CAMPBELL-WEBB		WELL #: 282		RRCID -> 165554		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83

VOODOO (CLEVELAND)		94122 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 2H		RRCID -> 280774		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6929 - 11107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4140	2933	-0-	-1207	-0-	2083 2	850 9	N	773	929 1		123
07		4278	3179	-0-	-1099	-0-	2330 2	849 9	N	772	728 1		167
08		4278	3359	-0-	-919	-0-	2435 2	924 9	N	840	733 1		274
09		4140	2754	-0-	-1386	-0-	2149 2	605 9	N	550	567 1		257
10		3193 #	2578	-0-	-615	-0-	1953 2	625 9	N	568	544 1		281
11		3240 #	2124	-0-	-1116	-0-	1786 2	338 9	N	307	366 1		222

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1117		RRCID -> 196375		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6568 - 6579	
JENKINS													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389		TURKEY TRACK RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 6636 - 6652	
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-			318		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318		

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #: 1		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6670 - 6680		
06	3000 N	3143	-0-	143	143	3143 2			N	-0-		337
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		337
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		337
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		337
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		337
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		337

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6538 - 6568	
COX													
06	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	60 1	1109 2	N	-0-				101
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62 1	1185 2	N	-0-				101
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62 1	1185 2	N	-0-				101
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 2	N	-0-				101
10	1240 N	894	-0-	-346	-0-	38 1	850 2	N	5				106
						6 9							
11	1200 N	802	-0-	-398	-0-	58 1	735 2	N	8				114
						9 9							

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)
ATLAS OPERATING LLC
VINCENT

94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
036587
WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	843	-0-	-147	-0-	843 2			N	-0-			97
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-			97
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	821 2			N	-0-			97
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2			N	-0-			97
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 2			N	-0-			97
11	780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2			N	-0-			97

ABBEY

WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

182785
WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY
POPE

562560
WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30 1	2401 2	N	36	130 1			104
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	40 9	2671 2	N	46				150
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	51 9	2626 2	N	42				192
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	31 1	2530 2	N	33	130 1			95
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	46 9	2505 2	N	35				130
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	30 1	2221 2	N	26				156
						36 9							
						31 1							
						39 9							
						29 9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		//CONT.//		94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
DENDY, D. R.		WELL #:		251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-			62
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-			62
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-			62
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-			62
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-			62
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	N	-0-			62
WARREN (CLEVELAND)				95292 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
KEMP		WELL #:		2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427 - 11178			
06		79 X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	437	2	281	9	N	255	178	1	77
KEMP		WELL #:		3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500 - 11286			
06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5429	2	172	9	N	156	355	1	58
07		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5199	2	184	9	N	167			225
*08		4929 X	2648	-0-	-2281	-0-	2563	2	85	9	N	77	177	1	125
09		4770 X	3478	-0-	-1292	-0-	3348	2	130	9	N	118			243
10		4929 X	2521	-0-	-2408	-0-	2404	2	117	9	N	106	178	1	171
11		4770 X	3299	-0-	-1471	-0-	3113	2	186	9	N	169	175	1	165
WASHITA (CHESTER)				95343 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
SCHULTZ		WELL #:		1784	RRCID ->	180857	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10035 - 10095			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WASHITA CREEK (GRANITE WASH)				95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BOWERS C		WELL #:		2	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	13911	PERF.	13036 - 13070			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
ALEXANDER		WELL #:		202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11296 - 12762			
06		270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-			649
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			649
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			649
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			649
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			649
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			649

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		//CONT.//	95355 150 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607	- 15903		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4123 2	150 9	N		136	168 1	261
07		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4781 2	162 9	N		147	166 1	242
08		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4612 2	76 9	N		69	66 1	245
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5152 2	34 9	N		31		276
10		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5590 2	84 9	N		76		352
11		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5501 2	25 9	N		23		375

ALEXANDER		WELL #:	203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680	- 16031		
06		3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3530 2	11 9	N		10		178
07		3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619 2		N		-0-		178
08		3813 X	3452	-0-	-361	-0-	3452 2		N		-0-		178
09		3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171 2		N		-0-		178
10		3782 X	3292	-0-	-490	-0-	3292 2		N		-0-		178
11		3540 X	3091	-0-	-449	-0-	3091 2		N		-0-		178

ALEXANDER		WELL #:	204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609	- 15942		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -C-			95355 250 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563	- 19952		
06		5340 X	5182	-0-	-158	-0-	272 1	4910 2	N		-0-		-0-
07		5518 X	4820	-0-	-698	-0-	285 1	4535 2	N		-0-		-0-
08		5456 X	5231	-0-	-225	-0-	262 1	4969 2	N		-0-		-0-
09		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	336 1	4958 2	N		-0-		-0-
10		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	349 1	5273 2	N		-0-		-0-
11		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1249 1	4058 2	N		-0-		-0-

BOWERS -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560	- 20135		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BOWERS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890	- 20244		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		39990 X	39938	-0-	-52	-0-	39938	2	N	-0-		-0-
07		41323 X	36251	-0-	-5072	-0-	36251	2	N	-0-		-0-
08		41323 X	37834	-0-	-3489	-0-	37834	2	N	-0-		-0-
09		39990 X	31153	-0-	-8837	-0-	31153	2	N	-0-		-0-
10		41323 X	29665	-0-	-11658	-0-	29665	2	N	-0-		-0-
*11		39930 X	13533	-0-	-26397	-0-	13533	2	N	-0-		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366												
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		102
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		102
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		102
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		102
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		102
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886												
06		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	2	Y	1	1	1
07		8277 X	8137	-0-	-140	-0-	8137	2	Y	-0-		1
08		8277 X	7926	-0-	-351	-0-	7926	2	Y	-0-		1
09		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2	Y	-0-		1
*10		7967 X	7924	-0-	-43	-0-	7924	2	Y	-0-		1
*11		7710 X	6991	-0-	-719	-0-	6991	2	Y	-0-		1

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928												
06		3690 X	3419	-0-	-271	-0-	179	1	N	-0-		-0-
07		3813 X	3074	-0-	-739	-0-	182	1	N	-0-		-0-
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-		-0-
09		3690 X	2941	-0-	-749	-0-	186	1	N	-0-		-0-
10		3813 X	2922	-0-	-891	-0-	181	1	N	-0-		-0-
11		3690 X	3582	-0-	-108	-0-	843	1	N	-0-		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853												
06		1920 N	1344	-0-	-576	-0-	1344	2	N	-0-		115
07		1891 N	881	-0-	-1010	-0-	881	2	N	-0-		115
08		1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2	N	-0-		115
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		115
10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-		115
*11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-		115

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW 15225)		95355 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BOWERS D		WELL #: 1		RRCID -> 214192		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1530	-0-	-600	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1345	-0-	-763	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
*11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-

BOWERS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 279577		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN)		95355 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #: D 1		RRCID -> 052814		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 083754		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #: 1		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960		TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A				
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	519	-0-	-690	-0-	519 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599				
06	15780 X	15390	-0-	-390	-0-	15390 2		N	-0-			-0-
07	16306 X	15102	-0-	-1204	-0-	15102 2		N	-0-			-0-
08	16306 X	14193	-0-	-2113	-0-	14193 2		N	-0-			-0-
09	15780 X	13774	-0-	-2006	-0-	13774 2		N	-0-			-0-
10	16306 X	13930	-0-	-2376	-0-	13930 2		N	-0-			-0-
*11	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	16099 2		N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (PENN)			//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084										
BOWERS					WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 14014	PERF.13778	- 13796					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)					95361 003	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC					040205										
SANDERS 60					WELL #: 2	RRCID -> 245389	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 12955	PERF.12314	- 12884					
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1953	2	13	9	N	12			91
07	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1984	2	9	9	N	8			99
08	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1826	2	6	9	N	5			104
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	N	8	90	1	22
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2029	2	14	9	N	13			35
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2			37

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)					95361 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084										
ELLEN 8					WELL #: 108	RRCID -> 155757	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7952	- 8188					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ELLEN 8					WELL #: 208	RRCID -> 186996	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7908	- 8028					
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	227	2	11	9	N	10			33
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	177	2	9	9	N	8			41
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	297	2	9	9	N	8			49
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	N	17			66
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10			76
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	135	2	8	9	N	7			83

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)					95361 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC					101619										
ALEXANDER					WELL #: 107	RRCID -> 078053	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13824	- 13840					
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			30
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			30
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			30
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1			31
*10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			31
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			31

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753												

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437												

06		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-	18
07		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-	18
08		341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2		N	-0-	18
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	18
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-	18
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524								
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	279	2	13	9	Y	12					20
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15					35
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					35
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					36
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	Y	11	24	1			23
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	Y	36	25	1			34

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224								
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231								
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303								
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					62
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					62
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					62
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					62
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					62

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248								
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					82
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					82
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					82
10	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					82
11	300 N	55	-0-	-245	-0-	55	2			N	-0-					82

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660								
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13					142
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2079	2	12	9	Y	11	1	1			152
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	Y	20					172
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	Y	8					180
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	Y	17					197
11	1590 N	71	-0-	-1519	-0-	49	2	22	9	Y	20					217

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	Y	2	2 1		1
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1		1
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1		1

HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292				
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5092 2	28 9	Y	25			41
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5408 2	32 9	Y	29			70
08	5651 X		-0-	-0-	-0-	5651 2		Y	-0-			70
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5071 2	2 9	Y	2			72
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4868 2	24 9	Y	22	48 1		46
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4602 2	78 9	Y	71	49 1		68

FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214				
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 2	1 9	Y	1			1
08	899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		Y	-0-			1
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	714 2		Y	-0-			1
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2		Y	-0-			1
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			1

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675			
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2	Y	-0-		47
07	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2	Y	-0-		47
08	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2	Y	-0-		47
09	3090 X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2	Y	-0-		47
10	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2	Y	-0-		47
11	2970 X	2524	-0-	-446	-0-	2524	2	Y	-0-		47

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277			
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	909	2	Y	1		1
09	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2	Y	-0-		1
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-		1
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-		1

HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612			
06	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2	Y	-0-		202
07	310 N	192	-0-	-118	-0-	190	2	Y	2	167 1	37
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		37
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		37
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2	Y	-0-		37
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		37

FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319								
06	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			Y	-0-					13
07	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					13
08	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9131	2	1	9	Y	1					14
09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			Y	-0-					14
10	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					14
11	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			Y	-0-	1	1			13
ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472								
06	2610 N	2451	-0-	-159	-0-	240	1	2198	2	Y	12					89
07	2945 X	1865	-0-	-1080	-0-	248	1	1611	2	Y	5					94
08	2945 X	1848	-0-	-1097	-0-	248	1	1587	2	Y	12					106
09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	240	1	2343	2	Y	19					125
10	2945 X	1985	-0-	-960	-0-	248	1	1729	2	Y	7					132
11	2460 X	1595	-0-	-865	-0-	168	1	1405	2	Y	20					152
FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322								
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	784	2	32	9	Y	29					64
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5					69
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	452	2	1	9	Y	1					70
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	Y	7					77
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	733	2	30	9	Y	27					104
11	3000 N	3590	-0-	590	590	3524	2	66	9	Y	60					164
FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOLT 19		WELL #:		9	RRCID ->	244411	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11895	- 14229	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2				-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2				-0-	
08	186 N	53	-0-	-133	-0-		53	2				-0-	
09	180 N	82	-0-	-98	-0-		82	2				-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2				-0-	

FUHRMAN 19		WELL #:		10	RRCID ->	244414	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	14377	PERF.11788	- 14174	
06	1710 N	1575	-0-	-135	-0-		1575	2				2	
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-		1643	2	20	9		20	
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2				20	
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	2				20	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	2				20	
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1914	2				20	

EDEN 11		WELL #:		2	RRCID ->	246572	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.11946	- 14392	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	

ZYBACH 19		WELL #:		2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.12020	- 14912	
06	900 N	252	-0-	-648	-0-		201	2	51	9	Y	25	
07	930 N	813	-0-	-117	-0-		803	2	10	9	Y	34	
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		2851	2	9	9	Y	42	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-		885	2	9	9	Y	50	
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1022	2	13	9	Y	62	
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1823	2	9	9	Y	70	

HOLMES 17		WELL #:		5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12365	- 13924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.12100	- 13572	
06	4740 X	3304	-0-	-1436	-0-		3245	2	59	9	Y	90	
07	4898 X	2201	-0-	-2697	-0-		2128	2	73	9	Y	155	
08	4898 X	2942	-0-	-1956	-0-		2942	2				155	
09	3300 X	3171	-0-	-129	-0-		3165	2	6	9	Y	159	
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		3810	2	53	9	Y	101	
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3601	2	174	9	Y	151	

HELTON 18		WELL #:		2	RRCID ->	248783	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15032	PERF.12008	- 14788	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

WEST PARK (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC HELTON 18		//CONT.// //CONT.//	96537 275 101619	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	360	1	3120	2	Y	50					207
07		3534 X	3375	-0-	-159	-0-	372	1	2969	2	Y	31	182	1			56
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	372	1	3037	2	Y	44					100
09		3540 X	2835	-0-	-705	-0-	360	1	2438	2	Y	34					134
10		3658 X	3036	-0-	-622	-0-	372	1	2631	2	Y	30					164
11		3540 X	2358	-0-	-1182	-0-	360	1	1958	2	Y	36					200

MITCHELL, MARY 10																	
06		4380 X	3353	-0-	-1027	-0-	3309	2	44	9	Y	40					238
07		3503 X	3297	-0-	-206	-0-	3249	2	48	9	Y	44	178	1			104
08		3410 X	2930	-0-	-480	-0-	2887	2	43	9	Y	39					143
09		3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2588	2	41	9	Y	37	1	1			179
10		3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	2357	2	47	9	Y	43	150	1			72
11		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2500	2	41	9	Y	37					109

REID 9																	
06		4050 X	3859	-0-	-191	-0-	3811	2	48	9	Y	44					241
07		4185 X	3805	-0-	-380	-0-	3779	2	26	9	Y	24	185	1			80
08		4185 X	3821	-0-	-364	-0-	3753	2	68	9	Y	62					142
09		3870 X	3666	-0-	-204	-0-	3607	2	59	9	Y	54	1	1			195
10		3999 X	3705	-0-	-294	-0-	3658	2	47	9	Y	43					238
11		3870 X	3642	-0-	-228	-0-	3586	2	56	9	Y	51	186	1			103

ZYBACH																	
06		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	480	1	2038	2	Y	29					189
07		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	496	1	2496	2	Y	36					225
08		3100 N	3772	-0-	672	672	496	1	3224	2	Y	47					272
09		3000 N	2603	-0-	-397	275	480	1	2095	2	Y	25	169	1			128
10		3100 N	2911	-0-	-189	86	496	1	2374	2	Y	37					165
11		2765 X	2679	-0-	-86	-0-	480	1	2162	2	Y	34					199

REID 9																	
06		2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1955	2	24	9	Y	22					134
07		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26					160
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2266	2	55	9	Y	50					210
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1975	2	54	9	Y	49					259
10		2294 N	1864	-0-	-430	-0-	1844	2	20	9	Y	18					277
11		2250 N	1706	-0-	-544	-0-	1689	2	17	9	Y	15					292

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID ->	260578	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	12180 - 16143
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3600 X	992	-0-	-2608	-0-	991 2	1 9	Y	1	168 1	117
07	2139 X	1730	-0-	-409	-0-	1721 2	9 9	Y	8		125
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2921 2	32 9	Y	29		154
09	2850 X	2484	-0-	-366	-0-	2472 2	12 9	Y	11		165
10	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2693 2	30 9	Y	27		192
11	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	1760 2	13 9	Y	12		204

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID ->	262425	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	12178 - 16484
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3457 2	33 9	Y	30	1 1	116
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5412 2	81 9	Y	74	1 1	189
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4697 2	25 9	Y	23	1 1	211
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4089 2	144 9	Y	131	1 1	341
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4020 2	98 9	Y	89	347 1	83
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3677 2	103 9	Y	94	1 1	176

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID ->	263263	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	12150 - 16363
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5151 2	135 9	Y	123		190
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4883 2	123 9	Y	112	178 1	124
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4303 2	147 9	Y	134	184 1	74
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4086 2	52 9	Y	47		121
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4074 2	48 9	Y	44		165
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4030 2	48 9	Y	44		209

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID ->	263980	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	12390 - 16413
06	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	2724 2	86 9	Y	78	176 1	113
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3707 2	69 9	Y	63	4 1	172
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3999 2	83 9	Y	75	2 1	245
09	3810 X	3699	-0-	-111	-0-	3630 2	69 9	Y	63	181 1	127
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3922 2	81 9	Y	74	2 1	199
11	3960 X	3718	-0-	-242	-0-	3641 2	77 9	Y	70	2 1	267

HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID ->	264800	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12270 - 16634
06	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	1904 2	52 9	Y	47	172 1	95
07	2108 N	1786	-0-	-322	-0-	1736 2	50 9	Y	45		140
08	2263 N	1828	-0-	-435	-0-	1771 2	57 9	Y	52		192
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1678 2	42 9	Y	38		230
10	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1709 2	28 9	Y	25		255
11	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1577 2	44 9	Y	40	173 1	122

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID ->	264864	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	11934 - 16667
06	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	240 1	7189 2	Y	87	1 1	104
07	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	248 1	7653 2	Y	82		186
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	248 1	6825 2	Y	67	184 1	69
09	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	240 1	6634 2	Y	72		141
10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	248 1	6712 2	Y	75	180 1	36
11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	240 1	6470 2	Y	89		125

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125 -	16203
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3821	2	41	9	N	37	129
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4107	2	45	9	N	41	128
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4053	2	33	9	N	30	137
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3867	2	45	9	N	41	137
10	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4706	2	52	9	N	47	163
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5282	2	151	9	N	137	104

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125 -	16650
06	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10005	2	215	9	Y	195	427
07	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	10995	2	210	9	Y	191	445
08	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	11197	2	195	9	Y	177	439
09	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11027	2	176	9	Y	160	420
10	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11734	2	210	9	Y	191	432
11	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11025	2	198	9	Y	180	428

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327 -	14383
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-	185
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	288	2	28	9	N	25	210
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	210
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	585	2	26	9	N	24	234
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3	237
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2	239

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102 -	16753
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	88
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	88
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	88
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	88
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	88
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-	88

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380 -	17153
06	9240 X	7723	-0-	-1517	-0-	7626	2	97	9	N	88	140
07	9548 X	7628	-0-	-1920	-0-	7549	2	79	9	N	72	35
08	9455 X	7139	-0-	-2316	-0-	7060	2	79	9	N	72	107
09	9150 X	6133	-0-	-3017	-0-	6075	2	58	9	N	53	160
10	9455 X	7351	-0-	-2104	-0-	7265	2	86	9	N	78	62
11	7710 X	6573	-0-	-1137	-0-	6493	2	80	9	N	73	135

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390 -	16853
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2569	2	90	9	N	82	149
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	59
08	1860 X	1577	-0-	-283	-0-	1481	2	96	9	N	87	146
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2463	2	89	9	N	81	226
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2424	2	96	9	N	87	133
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2672	2	88	9	N	80	213

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610 -	16993
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5479	2	86	9	N	78	130
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5596	2	99	9	N	90	220
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5098	2	91	9	N	83	125
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4806	2	92	9	N	84	29
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4971	2	99	9	N	90	119
11	4890 X	4858	-0-	-32	-0-	4762	2	96	9	N	87	29

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
HOLT 20		WELL #: 6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12440 - 16888	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	480 1	6709 2	Y	90	172 1	251
07	7440 X	7276	-0-	-164	-0-	99 9	496 1	6689 2	Y	83	334
08	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	91 9	489 1	6798 2	Y	71	179 1
09	7290 X	6790	-0-	-500	-0-	78 9	480 1	6234 2	Y	69	183 1
10	7533 X	4991	-0-	-2542	-0-	76 9	496 1	4422 2	Y	66	178
11	7290 X	6471	-0-	-819	-0-	73 9	477 1	5887 2	Y	97	275
						107 9					
EDEN 11		WELL #: 6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12410 - 16903	
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3133 2	97 9	Y	88	1 1	168
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4178 2	103 9	Y	94	179 1	83
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3456 2	80 9	Y	73	1 1	155
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3494 2	80 9	Y	73	180 1	48
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3484 2	86 9	Y	78	1 1	125
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3541 2	90 9	Y	82	1 1	206
ZYBACH 19		WELL #: 4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12512 - 16943	
06	2850 X	1928	-0-	-922	-0-	1753 2	175 9	Y	159	51 1	221
07	2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1776 2	218 9	Y	198	273 1	146
08	2945 X	1472	-0-	-1473	-0-	1251 2	221 9	Y	201	226 1	121
09	2850 X	2379	-0-	-471	-0-	2146 2	233 9	Y	212	154 1	179
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2406 2	182 9	Y	165	218 1	126
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2164 2	124 9	Y	113	50 1	189
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12560 - 16883	
06	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	9952 2	84 9	N	76		368
07	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9467 2	76 9	N	69	187 1	250
08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9114 2	96 9	N	87		337
09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8576 2	78 9	N	71		408
10	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9029 2	76 9	N	69	177 1	300
11	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8609 2	86 9	N	78		378
EDEN 11 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270 - 16971	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HELTON 18 SL		WELL #: 8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12390 - 17103	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12502	- 20822		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14520 X	364	-0-	-14156	-0-	296	2	68	9	Y	62	1	1		201
07	14167 X	4608	-0-	-9559	-0-	4362	2	246	9	Y	224	180	1		245
08	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	11434	2	574	9	Y	522	542	1		225
09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	9976	2	508	9	Y	462	535	1		152
10	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9272	2	564	9	Y	513	542	1		123
11	11610 X	8646	-0-	-2964	-0-	8180	2	466	9	Y	424	359	1		188

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	12159	PERF.12500	- 22598		
06	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	23480	2	510	9	Y	464	357	1		236
07	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	21728	2	513	9	Y	466	532	1		170
08	18352 X	16843	-0-	-1509	-0-	16520	2	323	9	Y	294	348	1		116
09	17760 X	16386	-0-	-1374	-0-	16049	2	337	9	Y	306	169	1		253
10	18352 X	17601	-0-	-751	-0-	17225	2	376	9	Y	342	528	1		67
11	17760 X	16744	-0-	-1016	-0-	16341	2	403	9	Y	366	367	1		66

CUTLASS MD		WELL #:		2H	RRCID ->	294706	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.12325	- 18164		
06	37050 X	31501	-0-	-5549	-0-	30160	2	1341	9	N	1219	1204	1		238
07	37541 X	31417	-0-	-6124	-0-	30033	2	1384	9	N	1258	1366	1		130
08	37541 X	31506	-0-	-6035	-0-	30176	2	1330	9	N	1209	1047	1		292
09	32850 X	29457	-0-	-3393	-0-	28289	2	1168	9	N	1062	1220	1		134
10	33945 X	29734	-0-	-4211	-0-	28555	2	1179	9	N	1072	1061	1		145
11	31500 X	27508	-0-	-3992	-0-	26272	2	1236	9	N	1124	1077	1		192

CUTLASS MD		WELL #:		1H	RRCID ->	295317	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12648	- 22322		
06	45450 X	39465	-0-	-5985	-0-	37947	2	1518	9	N	1380	1574	1		52
07	45632 X	39074	-0-	-6558	-0-	37648	2	1426	9	N	1296	1207	1		141
08	45632 X	38243	-0-	-7389	-0-	36800	2	1443	9	N	1312	1226	1		227
09	40800 X	35173	-0-	-5627	-0-	33799	2	1374	9	N	1249	1244	1		232
10	42160 X	35635	-0-	-6525	-0-	34223	2	1412	9	N	1284	1251	1		265
11	39480 X	33953	-0-	-5527	-0-	32664	2	1289	9	N	1172	1258	1		179

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID ->		237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632		
ZYBACH		WELL #:		207											
06	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1700	1659	2	41	9	Y	37				103
07	DLQ G-10	1690	-0-	1690	3390	1662	2	28	9	Y	25				128
08	DLQ G-10	1743	-0-	1743	5133	1702	2	41	9	Y	37	75	1		90
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	6736	1596	2	7	9	Y	6				96
10	3100 N	1673	-0-	-1427	5309	1621	2	52	9	Y	47				143
11	3000 N	1672	-0-	-1328	3981	1627	2	45	9	Y	41				184

ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148		
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	324	1	1132	2	N	30	97	1		36
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	335	1	1177	2	N	29				65
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	335	1	1192	2	N	18				83
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	324	1	1103	2	N	24				107
10	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	335	1	941	2	N	26	91	1		42
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	324	1	1116	2	N	24				66

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ZYBACH		WELL #: 407		RRCID -> 246111		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ZYBACH		WELL #: 2011		RRCID -> 246555		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYS		WELL #: 106		RRCID -> 252668		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092								
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	786	2	31	9	N	28				36
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	780	2	14	9	N	13				49
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21				70
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6				76
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13				89
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	N	15				104

ZYBACH		WELL #: 507H		RRCID -> 260661		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608								
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	850	1	3342	2	N	76	95	1		151
07	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	878	1	3314	2	N	46				197
08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	878	1	3249	2	N	40	174	1		63
09	4350	X	4017	-0-	-333	-0-	850	1	3105	2	N	56				119
10	4433	X	3954	-0-	-479	-0-	878	1	3013	2	N	57	99	1		77
11	4290	X	3935	-0-	-355	-0-	850	1	3016	2	N	63				140

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 218307		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 253350		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463								
06	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	8917	2	270	9	N	245	182	1		249
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9381	2	232	9	N	211	173	1		287
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4886	2	173	9	N	157	185	1		259
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3661	2	124	9	N	113				372
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4604	2	144	9	N	131	179	1		324
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5751	2	215	9	N	195	376	1		143

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776 - 16183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6231 2	44 9	N			40	182 1		203
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6150 2	80 9	N			73			276
08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5672 2	70 9	N			64			340
09	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6080 2	85 9	N			77	183 1		234
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6079 2	84 9	N			76			310
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5852 2	77 9	N			70			380
WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619										
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	15228 - 15248		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15955 - 16015		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15334 - 15350		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15500 - 15511		
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N			-0-			-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N			-0-			-0-
08	4154 X	4123	-0-	-31	-0-	4123 2		N			-0-			-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N			-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N			-0-			-0-
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2		N			-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 14897		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)			96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC			036587										
BRONCO CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		8100 X	7383	-0-	-717	-0-	-0-	7383	2	N	-0-		266
07		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	-0-	9879	2	N	-0-		266
08		8959 X	8577	-0-	-382	-0-	-0-	8577	2	N	-0-		266
09		8670 X	8423	-0-	-247	-0-	-0-	8423	2	N	-0-		266
10		9548 X	9237	-0-	-311	-0-	-0-	9237	2	N	-0-		266
11		9240 X	7908	-0-	-1332	-0-	-0-	7908	2	N	-0-		266

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14672 - 14699	
06		11370 X	11064	-0-	-306	-0-	-0-	11064	2	N	-0-		30
07		11749 X	11367	-0-	-382	-0-	-0-	11367	2	N	-0-		30
08		11563 X	10541	-0-	-1022	-0-	-0-	10522	2	N	17		47
09		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	-0-	11433	2	N	-0-		47
10		11563 X	11387	-0-	-176	-0-	-0-	11387	2	N	-0-		47
11		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	-0-	11091	2	N	-0-		47

CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	14842 - 14870	
06		6240 X	5652	-0-	-588	-0-	-0-	5648	2	N	4		147
07		6448 X	5428	-0-	-1020	-0-	-0-	5428	2	N	-0-		147
08		6448 X	5168	-0-	-1280	-0-	-0-	5168	2	N	-0-		147
09		6240 X	5017	-0-	-1223	-0-	-0-	5017	2	N	-0-		147
10		6200 X	4965	-0-	-1235	-0-	-0-	4965	2	N	-0-		147
11		5640 X	4741	-0-	-899	-0-	-0-	4741	2	N	-0-		147

WARREN, G. C. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.	14750 - 14766	
06		7590 X	7084	-0-	-506	-0-	-0-	7084	2	N	-0-		135
07		7843 X	7310	-0-	-533	-0-	-0-	7310	2	N	-0-		135
08		7688 X	6727	-0-	-961	-0-	-0-	6727	2	N	-0-		135
09		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	-0-	7455	2	N	-0-		135
10		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	-0-	7444	2	N	-0-		135
11		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	7333	2	N	-0-		135

BEENE, D.O. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.	14380 - 14395	
06		3810 X	3630	-0-	-180	-0-	-0-	3630	2	N	-0-		92
07		3937 X	3735	-0-	-202	-0-	-0-	3735	2	N	-0-		92
08		3844 X	3242	-0-	-602	-0-	-0-	3228	2	N	13		105
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	4053	2	N	-0-		105
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		105
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-		105

SANDERS UNA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.	15028 - 15042	
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		131
07		2263 N	2172	-0-	-91	-0-	-0-	2172	2	N	-0-		131
08		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	-0-	2213	2	N	-0-		131
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-		131
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		131
11		2130 N	2126	-0-	-4	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		131

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9720 X	9445	-0-	-275	-0-	9353 2	92 9	N	84		207
07		10044 X	9699	-0-	-345	-0-	9626 2	73 9	N	66	143 1	130
08		10044 X	9103	-0-	-941	-0-	9051 2	52 9	N	47		177
09		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2		N	-0-		177
10		9765 X	9638	-0-	-127	-0-	9525 2	113 9	N	103		280
11		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9431 2	26 9	N	24	164 1	140

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747								
FOSTER, G. I.		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
DAVIS, PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496	
06		3600 X	2667	-0-	-933	-0-	2667 2		N	-0-		113
07		3410 X	2961	-0-	-449	-0-	2961 2		N	-0-		113
08		3410 X	2773	-0-	-637	-0-	2773 2		N	-0-		113
09		3300 X	2971	-0-	-329	-0-	2971 2		N	-0-		113
10		3286 X	3115	-0-	-171	-0-	3115 2		N	-0-		113
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-		113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912	
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-		3
07		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-		3
08		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-		3
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		3
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-		3
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441	
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
07		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-		-0-
08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-		-0-
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
METHODIST HOME 2				WELL #: 4	RRCID -> 248149	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

METHODIST HOME 2				WELL #: 3	RRCID -> 249733	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 15407	PERF.11273 - 14782				
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 2	7 9	N	6		37	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	480 2	22 9	N	20		57	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	498 2	28 9	N	25		82	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482 2	26 9	N	24		106	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	497 2	31 9	N	28		134	
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	468 2	6 9	N	5	99 1	40	

METHODIST HOME 2				WELL #: 2	RRCID -> 250038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15452	PERF.11126 - 15248				
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-		7	
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	477 2	15 9	N	14		21	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	480 2	12 9	N	11		32	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454 2	3 9	N	3		35	
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-		35	
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-		35	

CHILDRENS HOME 2				WELL #: 1	RRCID -> 251620	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14935 - 15004				
06	510 N	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-		72	
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	462 2	50 9	N	45		117	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	432 2	40 9	N	36		153	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	426 2	48 9	N	44		197	
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	446 2	32 9	N	29	192 1	34	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	444 2	26 9	N	24		58	

MOORE 10				WELL #: 1	RRCID -> 254792	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 15660	PERF.11380 - 15457				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHILDRENS HOME 2				WELL #: 3	RRCID -> 269255	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15267	PERF.14931 - 14970				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC REYNOLDS			96785 300 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
			WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 12246		PERF.12390 - 16627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			57
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			57
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			57
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			57
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			57
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			57

ELMORE			WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 17521		PERF.13095 - 14726	
06		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	750	1	N	126	183	1	299
							139	9					
07		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	775	1	N	128			427
							141	9					
08		7967 X	6865	-0-	-1102	-0-	775	1	N	110	194	1	343
							121	9					
09		7710 X	7603	-0-	-107	-0-	750	1	N	127	173	1	297
							140	9					
10		7967 X	7501	-0-	-466	-0-	775	1	N	151	186	1	262
							166	9					
*11		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	750	1	N	154	193	1	223
							169	9					

LANCASTER			WELL #: 2058H		RRCID -> 259702		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 11218		PERF.11278 - 15149	
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	64	181	1	98
							70	9					
07		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	67			165
							74	9					
08		4526 X	3855	-0-	-671	-0-	248	1	Y	72	161	1	76
							79	9					
09		4380 X	4065	-0-	-315	-0-	240	1	Y	55			131
							61	9					
10		4526 X	3929	-0-	-597	-0-	237	1	Y	60			191
							66	9					
11		4110 X	3750	-0-	-360	-0-	240	1	Y	81	151	1	121
							89	9					

ELMORE			WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12175		PERF.12500 - 16487	
06		4590 X	4543	-0-	-47	-0-	750	1	N	110			300
							121	9					
07		4743 X	4305	-0-	-438	-0-	350	1	N	78	188	1	190
							86	9					
08		4743 X	4524	-0-	-219	-0-	4374	2	N	136			326
09		4590 X	4136	-0-	-454	-0-	4063	2	N	66	177	1	215
10		4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4220	2	N	87			302
11		4530 X	3613	-0-	-917	-0-	3522	2	N	83	198	1	187

REYNOLDS			WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 12217		PERF.12306 - 16311	
06		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6668	2	N	81	184	1	128
07		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6608	2	N	49			177
08		5580 X	5415	-0-	-165	-0-	5386	2	N	26			203
09		5400 X	4838	-0-	-562	-0-	4784	2	N	49			252
10		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5541	2	N	49	185	1	116
*11		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6318	2	N	78			194

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	4050 X	3674	-0-	-376	-0-	750 1	2834 2	N	82		82	376 1		102
07	4185 X	3777	-0-	-408	-0-	90 9	2935 2	N	61		61			163
08	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	67 9	3069 2	N	78		78			241
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	631 1	3410 2	N	81		81			322
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	86 9	3498 2	N	85		85			407
*11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	750 1	3384 2	N	82		82			489
						89 9								
						775 1								
						94 9								
						733 1								
						90 9								

LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707				
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	240 1	3961 2	Y	38		38			197
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	42 9	4384 2	Y	42		42			239
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	248 1	4727 2	Y	27	181 1	27			85
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	30 9	4759 2	Y	34		34			119
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	240 1	5052 2	Y	40		40			159
*11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	37 9	5192 2	Y	44		44			203
						248 1								
						44 9								
						48 9								

LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957				
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	295 1	3815 2	Y	-0-		-0-			183
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	297 1	3507 2	Y	6		6			189
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	7 9	2864 2	Y	21	173 1	21			37
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	232 1	3064 2	Y	74		74			111
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	23 9	2790 2	Y	38		38			149
*11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	309 1	2414 2	Y	-0-		-0-			149
						81 9								
						274 1								
						42 9								
						278 1								

LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012				TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222				
06	14B2 EXT	5029	-0-	5029	51038	4741 2	288 9	Y	262	509 1	262			165
07	14B2 EXT	18	-0-	18	51056	18 2		Y	-0-		-0-			165
08	14B2 EXT	122	-0-	122	51178	115 2	7 9	Y	6	128 1	6			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51178			Y	-0-		-0-			43
10	51178 X	-0-	-0-	-51178	-0-			Y	-0-		-0-			43
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-		-0-			43

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 266298		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048				
EDWARDS		WELL #:												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY REYNOLDS '25'			//CONT.//	96785 300 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHEELER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4380 X	3987	-0-	-393	-0-	29 1	3903 2	N		50	189 1		87
07		4526 X	4058	-0-	-468	-0-	55 9	3968 2	N		54			141
08		4526 X	4015	-0-	-511	-0-	31 1	3930 2	N		50			191
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	59 9	4229 2	N		59			250
10		4464 X	4412	-0-	-52	-0-	30 1	4312 2	N		63	183 1		130
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	65 9	4138 2	N		69			199

ELMORE '23'														
06		5010 X	4909	-0-	-101	-0-	29 1	4798 2	N		75	195 1		177
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	83 9	5577 2	N		103			280
08		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	31 1	5399 2	N		64	196 1		148
09		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	70 9	5011 2	N		80			228
10		5735 X	5283	-0-	-452	-0-	30 1	5153 2	N		90	186 1		132
11		5550 X	4608	-0-	-942	-0-	88 9	4498 2	N		75			207

PRESIDIO PETROLEUM LLC														
BLASDEL														
676084														
WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865														
06		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 2		N		-0-			33
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N		-0-			33
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N		-0-			33
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N		-0-			33
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N		-0-			33
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		N		-0-			33

ZYBACH														
WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392														
06	DLQ	G-10	6080	-0-	6080	6080	324 1	5582 2	Y		158	109 1		130
07	DLQ	G-10	5881	-0-	5881	11961	174 9	5369 2	Y		161	219 1		72
08	DLQ	G-10	5794	-0-	5794	17755	335 1	5299 2	Y		145	109 1		108
09	DLQ	G-10	6222	-0-	6222	23977	160 9	5755 2	Y		130	111 1		127
10		29867 X	5890	-0-	-23977	-0-	324 1	5400 2	Y		141	110 1		158
11		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	143 9	6240 2	Y		107	114 1		151

LUTHER WILLIS SL														
WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	11500 - 15788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	12030 - 15881		
06	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	770	1	2295	2	N	68			120
						75	9							
07	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	796	1	2119	2	N	64			184
						70	9							
08	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	796	1	2354	2	N	61	194	1	51
						67	9							
09	3150 X	2185	-0-	-965	-0-	770	1	1363	2	N	47			98
						52	9							
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	796	1	3587	2	N	74			172
						81	9							
11	3150 X	817	-0-	-2333	-0-	770	1	47	9	N	43	184	1	31

BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	12048 - 16372		
06	7283 X	4137	-0-	-3146	-0-	4035	2	102	9	N	93			143
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4139	2	86	9	N	78			221
08	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	350	2	1	9	N	1	168	1	54
09	1800 X	488	-0-	-1312	-0-	487	2	1	9	N	1			55
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3160	2	102	9	N	93			148
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	99	191	1	56

ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11980 - 16307		
06	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	522	1	1120	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3380	539	1	1199	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2625	-0-	2625	6005	539	1	2086	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2059	-0-	2059	8064	522	1	1537	2	Y	-0-			-0-
10	10361 X	2297	-0-	-8064	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-			-0-
11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	522	1	940	2	Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.	12215 - 16556		
06	2430 X	153	-0-	-2277	-0-	153	2			N	-0-			87
07	2511 X	225	-0-	-2286	-0-	225	2			N	-0-			87
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-	299	2			N	-0-			87
09	1770 X	245	-0-	-1525	-0-	245	2			N	-0-			87
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			87
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			87

LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12227 - 16638		
06	5220 X	4436	-0-	-784	-0-	4314	2	122	9	N	111			167
07	5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4816	2	118	9	N	107	192	1	82
08	4867 X	4419	-0-	-448	-0-	4290	2	129	9	N	117			199
09	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	4111	2	105	9	N	95	192	1	102
10	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5428	2	135	9	N	123	192	1	33
11	4770 X	4248	-0-	-522	-0-	4145	2	103	9	N	94			127

 WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	36	1			104
07		2232 X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					104
08		1178 X	70	-0-	-1108	-0-	70	2			N	-0-					104
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					104
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					104
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					104

 LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

06		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	684	1	3903	2	N	123					219
07		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	707	1	4138	2	N	142	194	1			167
08		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	156	9	3787	2	N	105					272
09		4200 X	3648	-0-	-552	-0-	707	1	2908	2	N	51	191	1			132
10		4340 X	3810	-0-	-530	-0-	116	9	3011	2	N	84					216
11		4200 X	3951	-0-	-249	-0-	707	1	3201	2	N	60	198	1			78
							92	9									
							66	9									

 ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

 LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	N	135					203
07		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	149	9	2217	2	N	144	187	1			160
08		3100 N	3683	-0-	583	583	707	1	2829	2	N	134	192	1			102
09		3000 N	3014	-0-	14	597	147	9	2183	2	N	134					236
10		3100 N	2708	-0-	-392	205	684	1	1833	2	N	153	194	1			195
11		2700 X	1843	-0-	-857	-0-	147	9	1068	2	N	83	195	1			83
							707	1									
							168	9									
							91	9									

 BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	360	1	1077	2	N	-0-			31
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	372	1	898	2	N	-0-			31
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	372	1	912	2	N	-0-			31
09	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	360	1	762	2	N	-0-			31
10	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	372	1	692	2	N	-0-			31
11	1230 N	837	-0-	-393	-0-	360	1	433	2	N	40			71
						44	9							

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	850	1	1660	2	N	126	178	1	32
						139	9							
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	878	1	1873	2	N	107			139
						118	9							
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	878	1	1438	2	N	87			226
						96	9							
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	850	1	1786	2	N	133	164	1	195
						146	9							
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	878	1	1793	2	N	101	187	1	109
						111	9							
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	850	1	1601	2	N	91			200
						100	9							

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

06	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	522	1	1401	2	Y	165			217
						182	9							
07	DLQ G-10	2194	-0-	2194	4299	539	1	1458	2	Y	179	195	1	201
						197	9							
08	DLQ G-10	1774	-0-	1774	6073	539	1	1038	2	Y	179	191	1	189
						197	9							
09	DLQ G-10	1659	-0-	1659	7732	522	1	1012	2	Y	114	194	1	109
						125	9							
10	9400 X	1668	-0-	-7732	-0-	539	1	990	2	Y	126			235
						139	9							
*11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	522	1	1614	2	Y	147	193	1	189
						162	9							

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3890	2	109	9	N	99			206
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4012	2	135	9	N	123	192	1	137
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3662	2	139	9	N	126	171	1	92
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3613	2	138	9	N	125	162	1	55
10	3689 X	2929	-0-	-760	-0-	2817	2	112	9	N	102			157
11	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3123	2	119	9	N	108	190	1	75

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	324	1	4204	2	N	97			246
						107	9							
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3747	2	N	62	186	1	122
						68	9							
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3718	2	N	88			210
						97	9							
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	324	1	2743	2	N	55	184	1	81
						61	9							
10	3007 X	1912	-0-	-1095	-0-	335	1	1537	2	N	36			117
						40	9							
11	2910 X	2242	-0-	-668	-0-	324	1	1854	2	N	58			175
						64	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.12140	- 15877
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1044 1	5009 2	N	175	194 1		110
07	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1079 1	5565 2	N	194	186 1		118
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1079 1	5309 2	N	178	191 1		105
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	1044 1	3551 2	N	185	188 1		102
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	1079 1	3617 2	N	183	195 1		90
11	1500 X	1260	-0-	-240	-0-	1044 1	216 9	N	196	196 1		90
LOTT				WELL #:	7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490 - 16862
06	DLQ G-10	4986	-0-	4986	4986	850 1	4019 2	Y	106	140 1		196
07	DLQ G-10	4533	-0-	4533	9519	878 1	3511 2	Y	131	131 1		196
08	DLQ G-10	4571	-0-	4571	14090	878 1	3557 2	Y	124	136 1		184
09	DLQ G-10	4870	-0-	4870	18960	850 1	3926 2	Y	85	138 1		131
10	24031 X	5071	-0-	-18960	-0-	878 1	4073 2	Y	109	130 1		110
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	850 1	3529 2	Y	115			225
ZYBACH				WELL #:	7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250 - 16516
06	DLQ G-10	9136	-0-	9136	9136	9012 2	124 9	Y	113	78 1		93
07	DLQ G-10	9114	-0-	9114	18250	8987 2	127 9	Y	115	156 1		52
08	DLQ G-10	9070	-0-	9070	27320	8957 2	113 9	Y	103	78 1		77
09	DLQ G-10	9050	-0-	9050	36370	8948 2	102 9	Y	93	79 1		91
10	45107 X	8737	-0-	-36370	-0-	8627 2	110 9	Y	100	78 1		113
*11	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9203 2	85 9	Y	77	82 1		108
GOAD				WELL #:	0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210 - 15826
06	4110 X	2139	-0-	-1971	-0-	2072 2	67 9	N	61			163
07	2852 X	2142	-0-	-710	-0-	2065 2	77 9	N	70			233
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1079 1	3441 2	N	42	183 1		92
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1044 1	2411 2	N	53			145
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	1079 1	2496 2	N	63			208
11	4110 X	1113	-0-	-2997	-0-	1044 1	14 2	N	50			258

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11399 -	15328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1044	1	2018	2	N	113	151	84		
						124	9								
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	1079	1	2638	2	N	134		218		
						147	9								
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1079	1	2282	2	N	169	187	200		
						186	9								
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1044	1	2257	2	N	136	181	155		
						150	9								
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1079	1	2177	2	N	138	191	102		
						152	9								
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	1044	1	2099	2	N	114		216		
						125	9								

LANCASTER				WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11580 -	15978
06	2670 X	2302	-0-	-368	-0-	2225	2	77	9	N	70		170		
07	2759 X	1433	-0-	-1326	-0-	1420	2	13	9	N	12		182		
08	2046 X	1505	-0-	-541	-0-	1504	2	1	9	N	1		183		
09	2310 X	1556	-0-	-754	-0-	1549	2	7	9	N	6		189		
10	2387 X	1584	-0-	-803	-0-	1556	2	28	9	N	25		214		
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1591	2	34	9	N	31	164	81		

SWEETWATER				WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11545 -	18693
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	1044	1	2990	2	N	268	354	25		
						295	9								
07	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1079	1	2791	2	N	229	175	79		
						252	9								
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	1079	1	3027	2	N	255	192	142		
						281	9								
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1044	1	3146	2	N	274	375	41		
						301	9								
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	1079	1	3118	2	N	261	137	165		
						287	9								
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	1044	1	2841	2	N	202	194	173		
						222	9								

SWEETWATER				WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11777 -	15262
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	1044	1	2107	2	N	135	181	41		
						149	9								
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1079	1	2259	2	N	195	180	56		
						215	9								
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	1079	1	2471	2	N	146	187	15		
						161	9								
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	1044	1	2613	2	N	167	162	20		
						184	9								
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1079	1	2535	2	N	182	54	148		
						200	9								
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	1044	1	2324	2	N	130	192	86		
						143	9								

PYLE SL				WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	13730 -	18178
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1044	1	4715	2	N	264	186	1	203
						290	9							
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	1079	1	4780	2	N	282	191	1	294
						310	9							
08	6200 X	5976	-0-	-224	-0-	1079	1	4627	2	N	245	380	1	159
						270	9							
09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1044	1	4669	2	N	263	188	1	234
						289	9							
10	6200 X	6124	-0-	-76	-0-	1079	1	4752	2	N	266	388	1	112
						293	9							
11	6000 X	5842	-0-	-158	-0-	1044	1	4536	2	N	238	191	1	159
						262	9							

AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461					
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1632	2	277	9	N	252	185	1	170
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1180	2	217	9	N	197	182	1	185
08	1674 N	240	-0-	-1434	-0-	72	2	168	9	N	153	191	1	147
09	1890 N	1486	-0-	-404	-0-	1248	2	238	9	N	216	191	1	172
10	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	870	2	303	9	N	275	386	1	61
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	988	2	211	9	N	192			253

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 256486		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643					
THURMAN HORN		WELL #: 402H												
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7521	2	108	9	N	98			350
07	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7544	2	141	9	N	128	186	1	292
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7197	2	84	9	N	76			368
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7374	2	110	9	N	100	188	1	280
10	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7557	2	113	9	N	103			383
11	5550 X	4168	-0-	-1382	-0-	4098	2	70	9	N	64	183	1	264

ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197					
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3207	2	62	9	N	56	166	1	190
07	3534 X	3138	-0-	-396	-0-	3068	2	70	9	N	64			254
08	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2820	2	54	9	N	49	183	1	120
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3477	2	65	9	N	59			179
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4338	2	75	9	N	68			247
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4149	2	78	9	N	71	174	1	144

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638					
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4038	2	68	9	N	62			186
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3973	2	46	9	N	42			228
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4312	2	67	9	N	61	186	1	103
09	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4104	2	70	9	N	64			167
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3864	2	77	9	N	70	178	1	59
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3901	2	30	9	N	27			86

TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875					
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3748	2	91	9	N	83			136
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4488	2	117	9	N	106	187	1	55
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4290	2	100	9	N	91	100	1	46
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4153	2	102	9	N	93			139
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3915	2	116	9	N	105	180	1	64
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3959	2	119	9	N	108	122	1	50

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 07/21/2022			TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148						
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-				314
07		3007 X	898	-0-	-2109	-0-	897	2	1	9	N	1			315
08		2480 X	1092	-0-	-1388	-0-	1090	2	2	9	N	2			317
09		1890 X	294	-0-	-1596	-0-	294	2			N	-0-			317
10		899 X	455	-0-	-444	-0-	455	2			N	-0-			317
*11		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			317

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898						
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5331	2	107	9	N	97			275
07		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5433	2	121	9	N	110	180	1	205
08		5394 X	5111	-0-	-283	-0-	5037	2	74	9	N	67			272
09		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5151	2	88	9	N	80	190	1	162
10		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5423	2	131	9	N	119	185	1	96
11		5220 X	3168	-0-	-2052	-0-	3117	2	51	9	N	46			142

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958						
06		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2394	2	110	9	N	100	165	1	44
07		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2897	2	151	9	N	137			181
08		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	290	1	52
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3290	2	164	9	N	149			201
10		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	3994	2	199	9	N	181	314	1	68
11		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3751	2	154	9	N	140	159	1	49

EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738						
06		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4975	2	112	9	N	102			216
07		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6030	2	178	9	N	162	193	1	185
08		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5507	2	151	9	N	137	167	1	155
09		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7369	2	163	9	N	148	187	1	116
10		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6777	2	142	9	N	129			245
*11		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6180	2	195	9	N	177			422

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103						
06		7140 X	4902	-0-	-2238	-0-	4790	2	112	9	N	102	181	1	159
07		7378 X	6105	-0-	-1273	-0-	6006	2	99	9	N	90			249
08		6665 X	1805	-0-	-4860	-0-	1769	2	36	9	N	33			282
09		6450 X	6185	-0-	-265	-0-	6036	2	149	9	N	135			417
10		6107 X	5561	-0-	-546	-0-	5440	2	121	9	N	110	187	1	340
11		5910 X	5617	-0-	-293	-0-	5512	2	105	9	N	95			435

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883						
06		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	11864	2	477	9	N	434	360	1	547
07		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12048	2	413	9	N	375	540	1	382
08		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	11616	2	393	9	N	357	174	1	565
09		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11204	2	470	9	N	427	362	1	630
10		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	11904	2	453	9	N	412	539	1	503
11		11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11007	2	465	9	N	423	190	1	736

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//	875461									
EDWARDS			WELL #:	4056H	RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11626	- 15852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2467 2	101 9	N	92			174
07		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2617 2	151 9	N	137	191 1		120
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2524 2	112 9	N	102	27 1		195
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2425 2	113 9	N	103	191 1		107
10		2759 N	2476	-0-	-283	-0-	2376 2	100 9	N	91			198
11		2550 N	2314	-0-	-236	-0-	2194 2	120 9	N	109	194 1		113

EDWARDS			WELL #:	3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560	- 15831	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

EDWARDS SL			WELL #:	2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834	- 16177	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDWARDS			WELL #:	5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715	- 15877	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, NE. (MORROW)			96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
YOUNG -B-			WELL #:	1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730	- 17580	
06		DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	1207 2		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	1263	-0-	1263	2470	1263 2		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	1278	-0-	1278	3748	1278 2		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	1238	-0-	1238	4986	1238 2		Y	-0-			-0-
10		6272 R	1286	-0-	-4986	-0-	1286 2		Y	-0-			-0-
*11		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-			-0-

WHITEY (MORROW, MIDDLE)			97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
WHEELER ENERGY, LLC			914192										
MASON, BYRON			WELL #:	1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044	- 9058	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			94
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			94
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			94
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			94
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			94
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	820	-0-	-50	-0-	820 2	N	-0-			-0-
07		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2	N	-0-			-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-			-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
DALF ENERGY LLC		197641										
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD		WELL #: 5174		RRCID -> 074407		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		RRCID -> 098505		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304				
BRAINARD		WELL #: 107										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			80
07	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2267	2	19 9	N	17			97
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1831	2	11 9	N	10			107
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			107
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			107
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			107

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2		N	-0-			8
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			8
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			8
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			8
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-			8
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2		N	-0-			8